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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	----------
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

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

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

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3447	2	3	9	N	3					215
04	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	3296	2			N	-0-					215
05	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3272	2			N	-0-					215
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					215
07	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3373	2	1	9	N	1					216
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					216

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

03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5370	2	21	9	N	19					234
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5566	2	15	9	N	14					248
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5895	2	105	9	N	95	186	1			157
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5665	2	52	9	N	47					204
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5607	2	64	9	N	58	179	1			83
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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

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

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	450	#	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	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
03	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2728	R	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
05	3032	R	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
06	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
07	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
*08	2829	R	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

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

03	651	#	604	-0-	-47	-0-	602	2	2	9	N	2					192
04	630	#	614	-0-	-16	-0-	606	2	8	9	N	7	164	1			35
05	651	#	626	-0-	-25	-0-	606	2	20	9	N	18					53
06	630	#	320	-0-	-310	-0-	306	2	14	9	N	13					66
07	620	#	540	-0-	-80	-0-	526	2	14	9	N	13					79
08	620	#	602	-0-	-18	-0-	591	2	11	9	N	10					89

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

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	3	74	9	N	67					157
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	3	22	9	N	20					177
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	14	3	3	9	N	3					180
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	N	2					182
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	3	2	9	N	2					184
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	14	3	4	9	N	4					188

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

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

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

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

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

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

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

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	7			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59669 09/01/2021

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

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

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

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

INCLINE ENERGY 423656
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	145	3	46	9	N	42					229
04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	127	3	41	9	N	37	176	1			90
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	142	3	44	9	N	40					130
06	150	#	114	-0-	-36	-0-	57	3	57	9	N	52					182
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	120	3	46	9	N	42					224
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	123	3	13	9	N	12					236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	810	#	508	-0-	-302	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	868	#	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
04	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
05	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
06	1320	#	572	-0-	-748	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	1364	#	1219	-0-	-145	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
08	1457	#	1247	-0-	-210	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	1871	R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
06	1170	#	893	-0-	-277	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	59	-0-	-1150	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	1209	#	524	-0-	-685	-0-	524	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VIDONIA OIL LLC //CONT.// 885568
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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

03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	88	9	N	80	170	1			124
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	102	9	N	93					217
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	34	9	N	31	173	1			75
06	1320 N	778	-0-	-542	-0-	778	3	13	9	N	12					87
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	107	9	N	97					184
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	69	9	N	63	178	1			69

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

03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1820	3	88	9	N	80	170	1			124
04	3000 N	3382	-0-	382	382	3280	3	102	9	N	93					217
05	2363 N	1981	-0-	-382	-0-	1947	3	34	9	N	31	173	1			75
06	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	1371	3	13	9	N	12					87
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2570	3	107	9	N	97					184
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2289	3	69	9	N	63	178	1			69

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

03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1178	#	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1140	#	635	-0-	-505	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	1178	#	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1178	#	1138	-0-	-40	-0-	1138	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1516	-0-	-344	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

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

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

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

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

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

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

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

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

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

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	2	N	-0-					8
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	N	2	2	1			8
							2	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	2	N	-0-					8
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	2	N	-0-	1	1			7
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-					7
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					7

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

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					121
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	110	1			11
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					11
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	N	-0-	1	1			10
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					10
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					10

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

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

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

03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-

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

03	T. A.	76	-0-	76	155	5	1	71	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	55	-0-	55	210	4	1	51	2	N	-0-			-0-
05	248 X	38	-0-	-210	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

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

03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-

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

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1116	N	275	-0-	-841	-0-	27	1	247	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1	1	1			-0-
07	961	N	195	-0-	-766	-0-	14	1	180	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	116	1	1545	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					9
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					9
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					9
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-	1	1			8
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					8
08	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	2	N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	33	1	415	2	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	121853	X	121853	-0-	-0-	-0-	68	1	121334	2	Y	410	480	1			63
							451	9									
04	119464	X	119464	-0-	-0-	-0-	72	1	118795	2	Y	543	460	1			146
							597	9									
05	118863	X	118863	-0-	-0-	-0-	74	1	118127	2	Y	602	645	1			103
							662	9									
06	114508	X	114508	-0-	-0-	-0-	70	1	113765	2	Y	612	602	1			113
							673	9									
07	119467	X	119467	-0-	-0-	-0-	23	1	118842	2	Y	547	540	1			120
							602	9									
08	117803	X	117803	-0-	-0-	-0-	62	1	117129	2	Y	556	543	1			133
							612	9									

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

03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	34	1	6409	2	Y	11	14	1			31
							12	9									
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	35	1	6742	2	Y	13	28	1			16
							14	9									
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	37	1	9050	2	Y	10	15	1			11
							11	9									
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	35	1	7156	2	Y	9	10	1			10
							133	4	10	9							
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	40	1	7280	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
08	9083	X	7307	-0-	-1776	-0-	41	1	7262	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

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

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

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

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2023

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

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
03	101432	X	90599	-0-	-10833	-0-	90599	2			Y	-0-					-0-
04	98160	X	41608	-0-	-56552	-0-	41608	2			Y	-0-					-0-
05	101432	X	79847	-0-	-21585	-0-	79847	2			Y	-0-					-0-
06	91920	X	86009	-0-	-5911	-0-	86009	2			Y	-0-					-0-
07	94984	X	80146	-0-	-14838	-0-	80144	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	92717	X	92717	-0-	-0-	-0-	92625	2	92	4	Y	-0-					-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
03	76229	X	1750	-0-	-74479	-0-	88	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04	56580	X	-0-	-0-	-56580	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	2165	-0-	-36	-0-	87	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	102	1	15684	2	Y	-0-					-0-
07	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	111	1	22944	2	Y	-0-					-0-
08	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	90	1	7389	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
03	51088	X	46991	-0-	-4097	-0-	166	1	46825	2	N	-0-					-0-
04	45630	X	44549	-0-	-1081	-0-	155	1	44394	2	N	-0-					-0-
05	47275	X	45723	-0-	-1552	-0-	161	1	45562	2	N	-0-					-0-
06	45750	X	43182	-0-	-2568	-0-	114	1	43068	2	N	-0-					-0-
07	47275	X	38357	-0-	-8918	-0-	104	1	38253	2	N	-0-					-0-
08	46996	X	39626	-0-	-7370	-0-	112	1	39514	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
03	115816	X	79742	-0-	-36074	-0-	117	1	79625	2	Y	-0-					-0-
04	105270	X	71412	-0-	-33858	-0-	127	1	71285	2	Y	-0-					-0-
05	100471	X	60855	-0-	-39616	-0-	98	1	60757	2	Y	-0-					-0-
06	86550	X	50285	-0-	-36265	-0-	79	1	50206	2	Y	-0-					-0-
07	89435	X	55641	-0-	-33794	-0-	90	1	55551	2	Y	-0-					-0-
08	79732	X	66959	-0-	-12773	-0-	93	1	66866	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33077	X	4781	-0-	-28296	-0-	844	1	3937	2	N	-0-					240
04	11430	X	541	-0-	-10889	-0-	541	1			N	-0-					240
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					240
06	4620	X	328	-0-	-4292	-0-	328	1			N	-0-					240
07	4774	X	3094	-0-	-1680	-0-	3085	1	9	9	N	8					248
08	3751	X	422	-0-	-3329	-0-	422	1			N	-0-					248

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52359	X	50698	-0-	-1661	-0-	50698	2			Y	-0-					-0-
04	50670	X	46098	-0-	-4572	-0-	46098	2			Y	-0-					-0-
05	54002	X	43018	-0-	-10984	-0-	43018	2			Y	-0-					-0-
06	52260	X	51205	-0-	-1055	-0-	51205	2			Y	-0-					-0-
07	54002	X	47443	-0-	-6559	-0-	47442	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	51972	X	51972	-0-	-0-	-0-	51921	2	51	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44702	X	43212	-0-	-1490	-0-	63	1	43149	2	Y	-0-					-0-
04	41610	X	37883	-0-	-3727	-0-	54	1	37829	2	Y	-0-					-0-
05	43028	X	39952	-0-	-3076	-0-	56	1	39896	2	Y	-0-					-0-
06	41820	X	39548	-0-	-2272	-0-	59	1	39489	2	Y	-0-					-0-
07	43214	X	36291	-0-	-6923	-0-	68	1	36223	2	Y	-0-					-0-
08	43214	X	41259	-0-	-1955	-0-	60	1	41199	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	17	1	6148	2	Y	424	258	1			314
							466	9									
04	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	10	1	5357	2	Y	229	191	1			352
							252	9									
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	15	1	6570	2	Y	231	474	1			109
							254	9									
06	6420	X	5730	-0-	-690	-0-	14	1	5581	2	Y	123	108	1			124
							135	9									
07	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7447	2	80	9	Y	73	65	1			132
08	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12066	2	58	9	Y	53					185

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

03	38533	X	37286	-0-	-1247	-0-	37286	2			N	-0-					1
04	37290	X	31966	-0-	-5324	-0-	31966	2			N	-0-	1	1			-0-
05	38533	X	23791	-0-	-14742	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	14340	-0-	-22950	-0-	14078	2	262	4	N	-0-					-0-
07	37293	X	5957	-0-	-31336	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
08	35619	X	2746	-0-	-32873	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

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

03	57536	X	56899	-0-	-637	-0-	56899	2			Y	-0-					-0-
04	53910	X	52649	-0-	-1261	-0-	52649	2			Y	-0-					-0-
05	53878	X	50819	-0-	-3059	-0-	50819	2			Y	-0-					-0-
06	55050	X	49574	-0-	-5476	-0-	49574	2			Y	-0-					-0-
07	56885	X	52905	-0-	-3980	-0-	52905	2			Y	-0-					-0-
08	56885	X	51771	-0-	-5114	-0-	51771	2			Y	-0-					-0-

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

03	26319	X	19761	-0-	-6558	-0-	19730	2	31	9	Y	28	30	1			18
04	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	21933	2	25	9	Y	23	20	1			21
05	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19755	2	21	9	Y	19	28	1			12
06	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	1	1	19844	2	Y	7	14	1			5
							8	9									
07	22692	X	16331	-0-	-6361	-0-	1	1	16327	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	22692	X	19111	-0-	-3581	-0-	19108	2	3	9	Y	3	3	1			3

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

03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4384	3	17	9	Y	15					262
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4712	3	13	9	Y	12	45	1			229
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6634	3	52	9	Y	47	103	1			173
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8186	3	42	9	Y	38					211
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7790	3	4	9	Y	4					215
08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			Y	-0-					215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23250	X	20381	-0-	-2869	-0-	138	1	20211	2	Y	29	17	1			53
							32	9									
04	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	140	1	21630	2	Y	33	46	1			40
							36	9									
05	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	148	1	21014	2	Y	35	38	1			37
							39	9									
06	22701	X	22701	-0-	-0-	-0-	143	1	21999	2	Y	9	35	1			11
							549	4	10	9							
07	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	164	1	23264	2	Y	27	10	1			28
							30	9									
08	22537	X	20519	-0-	-2018	-0-	163	1	20337	2	Y	17	21	1			24
							19	9									

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

03	44206	X	-0-	-0-	-44206	-0-					N	-0-					-0-
04	15960	X	-0-	-0-	-15960	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2023

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

03	36518	X	30615	-0-	-5903	-0-	30615	2			Y	-0-					-0-
04	35340	X	26395	-0-	-8945	-0-	26395	2			Y	-0-					-0-
05	36518	X	22993	-0-	-13525	-0-	22993	2			Y	-0-					-0-
06	32730	X	25564	-0-	-7166	-0-	25564	2			Y	-0-					-0-
07	33821	X	22849	-0-	-10972	-0-	22848	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	30628	X	28226	-0-	-2402	-0-	28198	2	28	4	Y	-0-					-0-

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

03	45198	X	35940	-0-	-9258	-0-	1	1	35939	2	Y	-0-					-0-
04	39660	X	28264	-0-	-11396	-0-	28264	2			Y	-0-					-0-
05	40300	X	31407	-0-	-8893	-0-	1	1	31406	2	Y	-0-					-0-
06	39000	X	37725	-0-	-1275	-0-	37725	2			Y	-0-					-0-
07	40300	X	33372	-0-	-6928	-0-	33372	2			Y	-0-					-0-
08	39499	X	39499	-0-	-0-	-0-	39499	2			Y	-0-					-0-

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

03	190433	X	128855	-0-	-61578	-0-	128855	2			Y	-0-					-0-
04	160080	X	98756	-0-	-61324	-0-	98756	2			Y	-0-					-0-
05	158131	X	108632	-0-	-49499	-0-	108632	2			Y	-0-					-0-
06	138390	X	108828	-0-	-29562	-0-	108828	2			Y	-0-					-0-
07	143003	X	88554	-0-	-54449	-0-	88554	2			Y	-0-					-0-
08	128867	X	87132	-0-	-41735	-0-	87132	2			Y	-0-					-0-

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

03	38595	X	34942	-0-	-3653	-0-	1	1	34941	2	Y	-0-					-0-
04	35490	X	33794	-0-	-1696	-0-	33794	2			Y	-0-					-0-
05	37510	X	27392	-0-	-10118	-0-	1	1	27391	2	Y	-0-					-0-
06	36300	X	30830	-0-	-5470	-0-	30830	2			Y	-0-					-0-
07	37510	X	25975	-0-	-11535	-0-	25975	2			Y	-0-					-0-
08	34937	X	33449	-0-	-1488	-0-	33449	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64449	X	62913	-0-	-1536	-0-	62913	2			Y	-0-					-0-
04	61620	X	30369	-0-	-31251	-0-	30369	2			Y	-0-					-0-
05	65503	X	57906	-0-	-7597	-0-	57906	2			Y	-0-					-0-
06	63390	X	58682	-0-	-4708	-0-	58681	2	1	9	Y	1					1
07	65503	X	50780	-0-	-14723	-0-	50780	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	62899	X	60737	-0-	-2162	-0-	60737	2			Y	-0-					-0-

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

03	25776	X	25776	-0-	-0-	-0-	24	1	25752	2	Y	-0-					-0-
04	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	28	1	27814	2	Y	-0-					-0-
05	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	89	1	27463	2	Y	-0-					-0-
06	27876	X	27876	-0-	-0-	-0-	68	1	27808	2	Y	-0-					-0-
07	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	65	1	26508	2	Y	-0-					-0-
08	28768	X	27388	-0-	-1380	-0-	72	1	27316	2	Y	-0-					-0-

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

03	61473	X	58521	-0-	-2952	-0-	1	1	58520	2	Y	-0-					-0-
04	56940	X	50518	-0-	-6422	-0-	50518	2			Y	-0-					-0-
05	58838	X	39415	-0-	-19423	-0-	1	1	39414	2	Y	-0-					-0-
06	56940	X	51216	-0-	-5724	-0-	51216	2			Y	-0-					-0-
07	58838	X	46071	-0-	-12767	-0-	46071	2			Y	-0-					-0-
08	58528	X	54351	-0-	-4177	-0-	54351	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

03	36828	X	18819	-0-	-18009	-0-	27	1	18792	2	Y	-0-					-0-
04	29760	X	17927	-0-	-11833	-0-	17	1	17910	2	Y	-0-					-0-
05	26443	X	18225	-0-	-8218	-0-	23	1	18202	2	Y	-0-					-0-
06	25590	X	16927	-0-	-8663	-0-	21	1	16906	2	Y	-0-					-0-
07	26443	X	17735	-0-	-8708	-0-	17735	2			Y	-0-					-0-
08	18817	X	9774	-0-	-9043	-0-	9774	2			Y	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2023

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

03	49538	X	43308	-0-	-6230	-0-	43308	2			Y	-0-					-0-
04	44730	X	28633	-0-	-16097	-0-	28633	2			Y	-0-					-0-
05	51119	X	42545	-0-	-8574	-0-	42545	2			Y	-0-					-0-
06	49470	X	43607	-0-	-5863	-0-	43607	2			Y	-0-					-0-
07	51119	X	37729	-0-	-13390	-0-	37729	2			Y	-0-					-0-
08	43307	X	38992	-0-	-4315	-0-	38992	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43865	X	42572	-0-	-1293	-0-	42572	2			Y	-0-					-0-
04	43860	X	38686	-0-	-5174	-0-	38686	2			Y	-0-					-0-
05	52297	X	39483	-0-	-12814	-0-	39483	2			Y	-0-					-0-
06	50073	X	37274	-0-	-12799	-0-	37274	2			Y	-0-					-0-
07	46748	X	38140	-0-	-8608	-0-	38140	2			Y	-0-					-0-
08	42563	X	37436	-0-	-5127	-0-	37436	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56172	X	52815	-0-	-3357	-0-	52815	2			Y	-0-					-0-
04	51720	X	37552	-0-	-14168	-0-	37552	2			Y	-0-					-0-
05	55375	X	55375	-0-	-0-	-0-	55375	2			Y	-0-					-0-
06	51150	X	50550	-0-	-600	-0-	50550	2			Y	-0-					-0-
07	52855	X	42777	-0-	-10078	-0-	42777	2			Y	-0-					-0-
08	55366	X	51458	-0-	-3908	-0-	51458	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47010	X	47010	-0-	-0-	-0-	47010	2			Y	-0-					78
04	38348	X	38348	-0-	-0-	-0-	38348	2			Y	-0-					78
05	42507	X	42507	-0-	-0-	-0-	2	1	42505	2	Y	-0-					78
06	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	1	1	42637	2	Y	-0-					78
07	42986	X	42986	-0-	-0-	-0-	1	1	42985	2	Y	-0-					78
08	42100	X	42100	-0-	-0-	-0-	1	1	42099	2	Y	-0-					78

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49060	X	49060	-0-	-0-	-0-	27	1	49033	2	Y	-0-					-0-
04	42344	X	42344	-0-	-0-	-0-	26	1	42318	2	Y	-0-					-0-
05	42850	X	42850	-0-	-0-	-0-	27	1	42823	2	Y	-0-					-0-
06	40334	X	40334	-0-	-0-	-0-	25	1	40309	2	Y	-0-					-0-
07	39695	X	39695	-0-	-0-	-0-	8	1	39687	2	Y	-0-					-0-
08	39064	X	39064	-0-	-0-	-0-	21	1	39043	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77069	X	77069	-0-	-0-	-0-	43	1	77020	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	63979	X	63979	-0-	-0-	-0-	39	1	63927	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	70616	X	70616	-0-	-0-	-0-	44	1	70543	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
06	67376	X	67376	-0-	-0-	-0-	42	1	67316	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
07	66669	X	66669	-0-	-0-	-0-	13	1	66647	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	72461	X	72461	-0-	-0-	-0-	38	1	72351	2	Y	65	51	1			16
							72	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	44	1	30984	2	Y	1	312	1			1
							1	9									
04	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	27	1	29561	2	Y	4					5
							4	9									
05	31322	X	31322	-0-	-0-	-0-	39	1	31087	2	Y	178	99	1			84
							196	9									
06	30030	X	27066	-0-	-2964	-0-	34	1	26779	2	Y	230	83	1			231
							253	9									
07	32619	X	32619	-0-	-0-	-0-	32536	2	83	9	Y	75	120	1			186
08	33311	X	33311	-0-	-0-	-0-	33311	2			Y	-0-					186

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
03	65131	X	54862	-0-	-10269	-0-	54862	2			Y	-0-					-0-
04	61350	X	51258	-0-	-10092	-0-	51258	2			Y	-0-					-0-
05	63395	X	59958	-0-	-3437	-0-	59958	2			Y	-0-					-0-
06	61487	X	61487	-0-	-0-	-0-	61487	2			Y	-0-					-0-
07	62217	X	59549	-0-	-2668	-0-	59549	2			Y	-0-					-0-
08	65581	X	65581	-0-	-0-	-0-	65581	2			Y	-0-					-0-

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
03	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13553	2	19	9	Y	17	28	1			11
04	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	17999	2	31	9	Y	28	13	1			26
05	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17407	2	25	9	Y	23	35	1			14
06	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	1	1	14927	2	Y	12	18	1			8
							13	9									
07	18631	X	13918	-0-	-4713	-0-	1	1	13910	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
08	18631	X	16975	-0-	-1656	-0-	16974	2	1	9	Y	1	6	1			1

REDBUD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285077 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55397	X	51188	-0-	-4209	-0-	51188	2			Y	-0-					-0-
04	53610	X	44359	-0-	-9251	-0-	44359	2			Y	-0-					-0-
05	60543	X	43345	-0-	-17198	-0-	43345	2			Y	-0-					-0-
06	58590	X	40478	-0-	-18112	-0-	40478	2			Y	-0-					-0-
07	55242	X	34332	-0-	-20910	-0-	34332	2			Y	-0-					-0-
08	51181	X	46559	-0-	-4622	-0-	46559	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	77190	X	57177	-0-	-20013	-0-	57177	2			Y	-0-			-0-
04	74700	X	49039	-0-	-25661	-0-	49039	2			Y	-0-			-0-
05	69998	X	42977	-0-	-27021	-0-	42977	2			Y	-0-			-0-
06	57450	X	42366	-0-	-15084	-0-	1	1	42365	2	Y	-0-			-0-
07	59365	X	41834	-0-	-17531	-0-	1	1	41833	2	Y	-0-			-0-
08	57164	X	42917	-0-	-14247	-0-	42917	2			Y	-0-			-0-

NAVAJO WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	45704	2			Y	-0-			-0-
04	44424	X	44424	-0-	-0-	-0-	44424	2			Y	-0-			-0-
05	45552	X	45552	-0-	-0-	-0-	45552	2			Y	-0-			-0-
06	44220	X	43111	-0-	-1109	-0-	1	1	43110	2	Y	-0-			-0-
07	45911	X	39255	-0-	-6656	-0-	1	1	39254	2	Y	-0-			-0-
08	45911	X	44494	-0-	-1417	-0-	44494	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	53723	X	49362	-0-	-4361	-0-	49362	2			Y	-0-			-0-
04	51330	X	31861	-0-	-19469	-0-	31861	2			Y	-0-			-0-
05	53692	X	50669	-0-	-3023	-0-	50669	2			Y	-0-			-0-
06	51960	X	48974	-0-	-2986	-0-	48974	2			Y	-0-			-0-
07	53692	X	41001	-0-	-12691	-0-	41001	2			Y	-0-			-0-
08	50654	X	48591	-0-	-2063	-0-	48591	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	52	1	9132	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	1961	-0-	-5209	-0-	26	1	1935	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	4040	-0-	-4454	-0-	55	1	3985	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8418	-0-	-462	-0-	43	1	8375	2	N	-0-			-0-
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	52	1	10292	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	8540	-0-	-636	-0-	52	1	8488	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	43	1	7038	2	Y	-0-			-0-
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	27	1	6243	2	Y	-0-			-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	37	1	8629	2	Y	-0-			-0-
06	6840	X	6644	-0-	-196	-0-	37	1	6607	2	Y	-0-			-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	2			Y	-0-			-0-
08	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2			Y	-0-			-0-

JUNIPER STATE WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 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
03	28644	X	18945	-0-	-9699	-0-	18945	2			N	-0-			-0-
04	19710	X	19298	-0-	-412	-0-	19298	2			N	-0-			-0-
05	25482	X	9690	-0-	-15792	-0-	9690	2			N	-0-			-0-
06	24660	X	22347	-0-	-2313	-0-	22347	2			N	-0-			-0-
07	25482	X	13587	-0-	-11895	-0-	13587	2			N	-0-			-0-
08	19933	X	11030	-0-	-8903	-0-	11030	2			N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64689	X	64689	-0-	-0-	-0-	64689	2			Y	-0-					-0-
04	60300	X	59306	-0-	-994	-0-	59306	2			Y	-0-					-0-
05	62310	X	60323	-0-	-1987	-0-	60323	2			Y	-0-					-0-
06	62610	X	58273	-0-	-4337	-0-	58273	2			Y	-0-					-0-
07	64697	X	50046	-0-	-14651	-0-	50046	2			Y	-0-					-0-
08	64697	X	60215	-0-	-4482	-0-	60215	2			Y	-0-					-0-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023

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

03	43276	X	37599	-0-	-5677	-0-	1	1	37598	2	Y	-0-					-0-
04	38850	X	31818	-0-	-7032	-0-	31818	2			Y	-0-					-0-
05	41602	X	28922	-0-	-12680	-0-	1	1	28921	2	Y	-0-					-0-
06	40260	X	37083	-0-	-3177	-0-	37083	2			Y	-0-					-0-
07	41602	X	32475	-0-	-9127	-0-	32475	2			Y	-0-					-0-
08	37603	X	37540	-0-	-63	-0-	37540	2			Y	-0-					-0-

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

03	49717	X	49717	-0-	-0-	-0-	49717	2			Y	-0-					-0-
04	42900	X	39507	-0-	-3393	-0-	39507	2			Y	-0-					-0-
05	51770	X	37988	-0-	-13782	-0-	37988	2			Y	-0-					-0-
06	50100	X	38862	-0-	-11238	-0-	1	1	38861	2	Y	-0-					-0-
07	51770	X	37097	-0-	-14673	-0-	1	1	37096	2	Y	-0-					-0-
08	49724	X	35738	-0-	-13986	-0-	35738	2			Y	-0-					-0-

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

03	22289	X	20655	-0-	-1634	-0-	20620	3	35	9	Y	32					392
04	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19696	3	28	9	Y	25	115	1			302
05	19871	X	19234	-0-	-637	-0-	19137	3	97	9	Y	88	85	1			305
06	19980	X	12801	-0-	-7179	-0-	12639	3	162	9	Y	147					452
07	20646	X	16811	-0-	-3835	-0-	16800	3	11	9	Y	10					462
08	20646	X	14580	-0-	-6066	-0-	14580	3			Y	-0-					462

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

03	21142	X	11164	-0-	-9978	-0-	9	1	11155	2	Y	-0-					-0-
04	19470	X	8316	-0-	-11154	-0-	9	1	8307	2	Y	-0-					-0-
05	20119	X	7751	-0-	-12368	-0-	10	1	7741	2	Y	-0-					-0-
06	15750	X	5056	-0-	-10694	-0-	8	1	5044	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	13423	X	3178	-0-	-10245	-0-	7	1	3171	2	Y	-0-	1	1			1
08	11160	X	1972	-0-	-9188	-0-	7	1	1961	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39990	X	36664	-0-	-3326	-0-	20	1	36644	2	Y	-0-					-0-
04	36117	X	36117	-0-	-0-	-0-	31	1	36086	2	Y	-0-					-0-
05	36084	X	11189	-0-	-24895	-0-	55	1	11134	2	Y	-0-					-0-
06	35490	X	31135	-0-	-4355	-0-	111	1	31024	2	Y	-0-					-0-
07	37324	X	32756	-0-	-4568	-0-	110	1	32646	2	Y	-0-					-0-
08	37324	X	27902	-0-	-9422	-0-	106	1	27796	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114941	X	114941	-0-	-0-	-0-	127	1	114337	2	Y	434	439	1			70
							477	9									
04	105380	X	105380	-0-	-0-	-0-	154	1	104916	2	Y	282	284	1			68
							310	9									
05	159280	X	159280	-0-	-0-	-0-	165	1	158685	2	Y	391	378	1			81
							430	9									
06	158645	X	158645	-0-	-0-	-0-	160	1	157949	2	Y	279	272	1			88
							229	4	307	9							
07	153287	X	153287	-0-	-0-	-0-	160	1	152796	2	Y	301	297	1			92
							331	9									
08	151646	X	151646	-0-	-0-	-0-	125	1	151261	2	Y	236	251	1			77
							260	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65875	X	62425	-0-	-3450	-0-	91	1	62334	2	Y	-0-					-0-
04	63750	X	55741	-0-	-8009	-0-	79	1	55662	2	Y	-0-					-0-
05	64294	X	56597	-0-	-7697	-0-	80	1	56517	2	Y	-0-					-0-
06	62220	X	54549	-0-	-7671	-0-	81	1	54468	2	Y	-0-					-0-
07	64294	X	49896	-0-	-14398	-0-	94	1	49802	2	Y	-0-					-0-
08	62434	X	57694	-0-	-4740	-0-	84	1	57610	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51863	X	46477	-0-	-5386	-0-	46477	2			Y	-0-					-0-
04	49080	X	45258	-0-	-3822	-0-	45258	2			Y	-0-					-0-
05	50189	X	42073	-0-	-8116	-0-	42073	2			Y	-0-					-0-
06	44970	X	39835	-0-	-5135	-0-	39835	2			Y	-0-					-0-
07	46779	X	40956	-0-	-5823	-0-	40956	2			Y	-0-					-0-
08	46779	X	40570	-0-	-6209	-0-	40570	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

03	30070 X	25792	-0-	-4278	-0-	25672	2	120	9	Y	109	181	1			119
04	29100 X	21805	-0-	-7295	-0-	21694	2	111	9	Y	101	98	1			122
05	30070 X	20824	-0-	-9246	-0-	20636	2	188	9	Y	171	96	1			197
06	27990 X	20815	-0-	-7175	-0-	20698	2	117	9	Y	106	177	1			126
07	26598 X	21718	-0-	-4880	-0-	21485	2	233	9	Y	212					338
08	25792 X	23452	-0-	-2340	-0-	23435	2	17	9	Y	15	100	1			253

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

03	18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	18204	2	106	9	Y	96	198	1			111
04	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19299	2	116	9	Y	105	92	1			124
05	18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	18202	2	108	9	Y	98	96	1			126
06	17730 X	14454	-0-	-3276	-0-	14338	2	116	9	Y	105	114	1			117
07	20057 X	17375	-0-	-2682	-0-	17323	2	52	9	Y	47					164
08	20057 X	17557	-0-	-2500	-0-	17534	2	23	9	Y	21	91	1			94

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

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

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

03	30039 X	17342	-0-	-12697	-0-	17302	2	40	9	Y	36	19	1			36
04	29070 X	20302	-0-	-8768	-0-	20258	2	44	9	Y	40	43	1			33
05	23808 X	9364	-0-	-14444	-0-	9342	2	22	9	Y	20	26	1			27
06	19470 X	11291	-0-	-8179	-0-	11214	2	77	9	Y	70	20	1			77
07	20987 X	13978	-0-	-7009	-0-	13932	2	46	9	Y	42	85	1			34
08	20987 X	811	-0-	-20176	-0-	811	2			Y	-0-					34

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

03	14632 X	7389	-0-	-7243	-0-	23	1	7158	2	Y	189	121	1			158
						208	9									
04	14160 X	7309	-0-	-6851	-0-	7	1	7034	2	Y	244	254	1			148
						268	9									
05	9548 X	7348	-0-	-2200	-0-	7219	2	129	9	Y	117	206	1			59
06	7140 X	3843	-0-	-3297	-0-	6	1	3532	2	Y	277	57	1			279
						305	9									
07	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	21	1	7423	2	Y	433	403	1			309
						476	9									
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	14	1	7293	2	Y	608	598	1			319
						669	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	59	88	1			55
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	41	50	1			46
05	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	44	34	1			56
06	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	6	18	1			44
07	5456	X	45	-0-	-5411	-0-	4	1	30	2	Y	10	40	1			14
							11	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	15	1			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	21413	2	59	9	Y	54	48	1			55
04	18990	X	18650	-0-	-340	-0-	18596	2	54	9	Y	49	63	1			41
05	19623	X	18753	-0-	-870	-0-	18694	2	59	9	Y	54	33	1			62
06	20790	X	17870	-0-	-2920	-0-	17824	2	46	9	Y	42	44	1			60
07	21483	X	15131	-0-	-6352	-0-	15086	2	45	9	Y	41	67	1			34
08	21483	X	19112	-0-	-2371	-0-	19070	2	42	9	Y	38					72

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

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179629	X	179629	-0-	-0-	-0-	233	1	178633	2	Y	694	654	1			112
							763	9									
04	140854	X	140854	-0-	-0-	-0-	228	1	139678	2	Y	862	767	1			207
							948	9									
05	161809	X	161809	-0-	-0-	-0-	167	1	161398	2	Y	222	383	1			46
							244	9									
06	143062	X	143062	-0-	-0-	-0-	145	1	142360	2	Y	319	264	1			101
							206	4	351	9							
07	139116	X	139116	-0-	-0-	-0-	145	1	138712	2	Y	235	264	1			72
							259	9									
08	139496	X	139496	-0-	-0-	-0-	115	1	138946	2	Y	395	338	1			129
							435	9									

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

03	20770	X	19013	-0-	-1757	-0-	82	1	18604	2	Y	297	59	1			380
							327	9									
04	20940	X	17141	-0-	-3799	-0-	77	1	16796	2	Y	244	303	1			321
							268	9									
05	21762	X	18057	-0-	-3705	-0-	70	1	17725	2	Y	238	309	1			250
							262	9									
06	21060	X	17968	-0-	-3092	-0-	77	1	17387	2	Y	188	239	1			199
							297	4	207	9							
07	21762	X	17282	-0-	-4480	-0-	87	1	17009	2	Y	169	170	1			198
							186	9									
08	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	96	1	20572	2	Y	192	156	1			234
							211	9									

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

03	23033	X	21632	-0-	-1401	-0-	21632	2			Y	-0-					-0-
04	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			Y	-0-					-0-
05	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			Y	-0-					-0-
06	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	1	1	23235	2	Y	-0-					-0-
07	21638	X	20451	-0-	-1187	-0-	1	1	20450	2	Y	-0-					-0-
08	24056	X	23155	-0-	-901	-0-	23155	2			Y	-0-					-0-

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

03	25792	X	19753	-0-	-6039	-0-	19753	2			Y	-0-					-0-
04	25627	X	25627	-0-	-0-	-0-	25627	2			Y	-0-					-0-
05	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2			Y	-0-					-0-
06	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	1	1	20060	2	Y	-0-					-0-
07	26474	X	18942	-0-	-7532	-0-	1	1	18941	2	Y	-0-					-0-
08	26474	X	19477	-0-	-6997	-0-	19477	2			Y	-0-					-0-

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

03	29109	X	25741	-0-	-3368	-0-	25720	2	21	9	Y	19	25	1			13
04	25950	X	23006	-0-	-2944	-0-	22978	2	28	9	Y	25	15	1			23
05	26815	X	21582	-0-	-5233	-0-	21539	2	43	9	Y	39	38	1			24
06	25200	X	21203	-0-	-3997	-0-	1	1	21151	2	Y	46	39	1			31
							51	9									
07	25730	X	18335	-0-	-7395	-0-	1	1	18324	2	Y	9	31	1			9
							10	9									
08	25730	X	19809	-0-	-5921	-0-	19784	2	25	9	Y	23	10	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46717	X	44057	-0-	-2660	-0-		31	1	44026	2	Y	-0-					-0-
04	45210	X	41774	-0-	-3436	-0-		31	1	41743	2	Y	-0-					-0-
05	46035	X	41234	-0-	-4801	-0-		31	1	41203	2	Y	-0-					-0-
06	44550	X	38752	-0-	-5798	-0-		30	1	38722	2	Y	-0-					-0-
07	44051	X	34176	-0-	-9875	-0-		28	1	34148	2	Y	-0-					-0-
08	44051	X	34584	-0-	-9467	-0-		32	1	34552	2	Y	-0-					-0-

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

03	115278	X	115278	-0-	-0-	-0-		64	1	114898	2	Y	287	300	1			44
								316	9									
04	91324	X	91324	-0-	-0-	-0-		55	1	91048	2	Y	201	191	1			54
								221	9									
05	103197	X	103197	-0-	-0-	-0-		64	1	102866	2	Y	243	255	1			42
								267	9									
06	109213	X	109213	-0-	-0-	-0-		67	1	108913	2	Y	212	215	1			39
								233	9									
07	108919	X	108919	-0-	-0-	-0-		21	1	108632	2	Y	242	228	1			53
								266	9									
08	113022	X	113022	-0-	-0-	-0-		60	1	112728	2	Y	213	215	1			51
								234	9									

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

03	59325	X	59325	-0-	-0-	-0-		34	1	59291	2	Y	-0-					-0-
04	48186	X	48186	-0-	-0-	-0-		29	1	48157	2	Y	-0-					-0-
05	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-		27	1	43556	2	Y	-0-					-0-
06	51447	X	51447	-0-	-0-	-0-		37	1	51410	2	Y	-0-					-0-
07	67783	X	67783	-0-	-0-	-0-		17	1	67766	2	Y	-0-					-0-
08	80656	X	80656	-0-	-0-	-0-		62	1	80594	2	Y	-0-					-0-

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

03	115238	X	115238	-0-	-0-	-0-		64	1	114908	2	Y	242	241	1			37
								266	9									
04	103586	X	103586	-0-	-0-	-0-		63	1	103395	2	Y	116	122	1			31
								128	9									
05	111699	X	111699	-0-	-0-	-0-		69	1	111231	2	Y	363	332	1			62
								399	9									
06	114011	X	114011	-0-	-0-	-0-		70	1	113635	2	Y	278	289	1			51
								306	9									
07	108554	X	108554	-0-	-0-	-0-		21	1	108474	2	Y	54	93	1			12
								59	9									
08	114428	X	114428	-0-	-0-	-0-		60	1	114208	2	Y	145	122	1			35
								160	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129479	X	129479	-0-	-0-	-0-	95	1	129142	2	Y	220	228	1			34
							242	9									
04	112017	X	112017	-0-	-0-	-0-	92	1	111761	2	Y	149	143	1			40
							164	9									
05	123490	X	123490	-0-	-0-	-0-	101	1	123204	2	Y	168	179	1			29
							185	9									
06	118868	X	118868	-0-	-0-	-0-	98	1	118615	2	Y	141	144	1			26
							155	9									
07	116332	X	116332	-0-	-0-	-0-	30	1	116122	2	Y	164	154	1			36
							180	9									
08	116121	X	116121	-0-	-0-	-0-	61	1	115900	2	Y	145	146	1			35
							160	9									

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

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

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

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

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

03	141936	X	141936	-0-	-0-	-0-	79	1	141516	2	Y	310	324	1			48
							341	9									
04	125258	X	125258	-0-	-0-	-0-	76	1	124868	2	Y	285	256	1			77
							314	9									
05	129975	X	129975	-0-	-0-	-0-	81	1	129652	2	Y	220	259	1			38
							242	9									
06	125429	X	125429	-0-	-0-	-0-	77	1	125176	2	Y	160	168	1			30
							176	9									
07	123728	X	123728	-0-	-0-	-0-	24	1	123483	2	Y	201	187	1			44
							221	9									
08	125258	X	125258	-0-	-0-	-0-	66	1	124995	2	Y	179	180	1			43
							197	9									

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

03	153884	X	134475	-0-	-19409	-0-	208	1	134267	2	N	-0-					-0-
04	137460	X	117866	-0-	-19594	-0-	156	1	117710	2	N	-0-					-0-
05	142042	X	95816	-0-	-46226	-0-	158	1	95658	2	N	-0-					-0-
06	136110	X	122063	-0-	-14047	-0-	143	1	121920	2	N	-0-					-0-
07	140647	X	106152	-0-	-34495	-0-	154	1	105998	2	N	-0-					-0-
08	134478	X	111709	-0-	-22769	-0-	157	1	111552	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113553	X	89302	-0-	-24251	-0-	138	1	89164	2	N	-0-					-0-
04	83040	X	79926	-0-	-3114	-0-	106	1	79820	2	N	-0-					-0-
05	85808	X	71421	-0-	-14387	-0-	117	1	71304	2	N	-0-					-0-
06	86430	X	82316	-0-	-4114	-0-	96	1	82220	2	N	-0-					-0-
07	89311	X	74347	-0-	-14964	-0-	108	1	74239	2	N	-0-					-0-
08	89311	X	83040	-0-	-6271	-0-	117	1	82923	2	N	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 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
03	96125	X	96125	-0-	-0-	-0-	57	1	95791	2	Y	252	248	1			39
							277	9									
04	99840	X	89361	-0-	-10479	-0-	58	1	89037	2	Y	242	216	1			65
							266	9									
05	101153	X	89990	-0-	-11163	-0-	56	1	89776	2	Y	144	184	1			25
							158	9									
06	97890	X	85325	-0-	-12565	-0-	53	1	85111	2	Y	146	144	1			27
							161	9									
07	100409	X	82777	-0-	-17632	-0-	16	1	82625	2	Y	124	124	1			27
							136	9									
08	96131	X	87519	-0-	-8612	-0-	46	1	87354	2	Y	108	109	1			26
							119	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29016	X	18648	-0-	-10368	-0-	18613	2	35	9	Y	32	54	1			21
04	29970	X	16319	-0-	-13651	-0-	16263	2	56	9	Y	51	25	1			47
05	31620	X	14866	-0-	-16754	-0-	14816	2	50	9	Y	45	64	1			28
06	30600	X	13147	-0-	-17453	-0-	1	1	13106	2	Y	36	40	1			24
							40	9									
07	31620	X	11825	-0-	-19795	-0-	1	1	11810	2	Y	13	24	1			13
							14	9									
08	18662	X	16044	-0-	-2618	-0-	16023	2	21	9	Y	19	14	1			18

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
03	17329	X	13987	-0-	-3342	-0-	13840	2	147	9	Y	134	338	1			142
04	14970	X	13572	-0-	-1398	-0-	13416	2	156	9	Y	142	167	1			117
05	15469	X	14965	-0-	-504	-0-	14820	2	145	9	Y	132	92	1			157
06	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	14982	2	68	9	Y	62	113	1			106
07	14012	X	11386	-0-	-2626	-0-	11297	2	89	9	Y	81	120	1			67
08	14973	X	14091	-0-	-882	-0-	14032	2	59	9	Y	54					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44330	X	8905	-0-	-35425	-0-	8905	2			Y	-0-					-0-
04	31615	X	31615	-0-	-0-	-0-	31615	2			Y	-0-					-0-
05	34969	X	34969	-0-	-0-	-0-	34969	2			Y	-0-					-0-
06	35263	X	35263	-0-	-0-	-0-	35263	2			Y	-0-					-0-
07	32674	X	30680	-0-	-1994	-0-	30680	2			Y	-0-					-0-
08	37962	X	37962	-0-	-0-	-0-	37962	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34968	X	21941	-0-	-13027	-0-	9 180	1 9	21752	2	Y	164	350	1			152
04	33840	X	22795	-0-	-11045	-0-	5 223	1 9	22567	2	Y	203	138	1			217
05	31868	X	21497	-0-	-10371	-0-	11 111	1 9	21375	2	Y	101	155	1			163
06	24810	X	21304	-0-	-3506	-0-	11 178	1 9	21115	2	Y	162	75	1			250
07	23684	X	22472	-0-	-1212	-0-	9 223	1 9	22240	2	Y	203	145	1			308
08	23560	X	22093	-0-	-1467	-0-	13 201	1 9	21879	2	Y	183	365	1			126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49817	X	45726	-0-	-4091	-0-	66 321	1 9	45339	2	Y	292	281	1			323
04	47670	X	44764	-0-	-2906	-0-	63 296	1 9	44405	2	Y	269	381	1			211
05	49259	X	46468	-0-	-2791	-0-	65 285	1 9	46118	2	Y	259	189	1			281
06	46645	X	46645	-0-	-0-	-0-	69 317	1 9	46259	2	Y	288	380	1			189
07	47883	X	47883	-0-	-0-	-0-	90 270	1 9	47523	2	Y	245					434
08	48836	X	48836	-0-	-0-	-0-	71 243	1 9	48522	2	Y	221	376	1			279

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86882	X	86882	-0-	-0-	-0-	86882	2			Y	-0-					-0-
04	73680	X	50832	-0-	-22848	-0-	50832	2			Y	-0-					-0-
05	91667	X	65046	-0-	-26621	-0-	65046	2			Y	-0-					-0-
06	88710	X	78096	-0-	-10614	-0-	78096	2			Y	-0-					-0-
07	91667	X	59485	-0-	-32182	-0-	59485	2			Y	-0-					-0-
08	86893	X	67275	-0-	-19618	-0-	67275	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	32	1	8654	2	Y	-0-					-0-
04	18900	X	7396	-0-	-11504	-0-	9	1	7387	2	Y	-0-					-0-
05	19530	X	2467	-0-	-17063	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
06	18900	X	5175	-0-	-13725	-0-	7	1	5168	2	Y	-0-					-0-
07	12338	X	3609	-0-	-8729	-0-	23	1	3586	2	Y	-0-					-0-
08	8680	X	5367	-0-	-3313	-0-	18	1	5349	2	Y	-0-					-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
03	183359	X	183359	-0-	-0-	-0-	245 479	1 9	182635	2	Y	435	436	1			70
04	153816	X	153816	-0-	-0-	-0-	261 381	1 9	153174	2	Y	346	333	1			83
05	162220	X	162220	-0-	-0-	-0-	168 421	1 9	161631	2	Y	383	387	1			79
06	151805	X	151805	-0-	-0-	-0-	153 219	1 4	151110 323	2 9	Y	294	280	1			93
07	154087	X	154087	-0-	-0-	-0-	216 333	1 9	153538	2	Y	303	303	1			93
08	158421	X	158421	-0-	-0-	-0-	130 312	1 9	157979	2	Y	284	284	1			93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185431	X	185431	-0-	-0-	-0-	216	1	184736	2	Y	435	472	1			70
							479	9									
04	164720	X	164720	-0-	-0-	-0-	263	1	164168	2	Y	263	270	1			63
							289	9									
05	169345	X	169345	-0-	-0-	-0-	206	1	168830	2	Y	281	286	1			58
							309	9									
06	162580	X	162580	-0-	-0-	-0-	195	1	161928	2	Y	162	169	1			51
							279	4	178	9							
07	161221	X	161221	-0-	-0-	-0-	181	1	160861	2	Y	163	164	1			50
							179	9									
08	163371	X	163371	-0-	-0-	-0-	135	1	163174	2	Y	56	88	1			18
							62	9									

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
03	27528	X	26254	-0-	-1274	-0-	18	1	26236	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	25800	X	25345	-0-	-455	-0-	19	1	25276	2	Y	45	8	1			37
							50	9									
05	26660	X	25487	-0-	-1173	-0-	19	1	25468	2	Y	-0-	37	1			-0-
06	25800	X	20759	-0-	-5041	-0-	16	1	20743	2	Y	-0-					-0-
07	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	26	1	32287	2	Y	11					11
							12	9									
08	35160	X	35160	-0-	-0-	-0-	32	1	35124	2	Y	4	12	1			3
							4	9									

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
03	119598	X	19565	-0-	-100033	-0-	19565	2			Y	-0-					-0-
04	111300	X	75083	-0-	-36217	-0-	75083	2			Y	-0-					-0-
05	103416	X	61109	-0-	-42307	-0-	61109	2			Y	-0-					-0-
06	69038	X	69038	-0-	-0-	-0-	69038	2			Y	-0-					-0-
07	77593	X	59025	-0-	-18568	-0-	59025	2			Y	-0-					-0-
08	77593	X	66269	-0-	-11324	-0-	66269	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	2460	-0-	-9785	-0-	2405	2	55	9	Y	50	28	1			50
04	11850	X	1496	-0-	-10354	-0-	1453	2	43	9	Y	39	57	1			32
05	12245	X	1357	-0-	-10888	-0-	1303	2	54	9	Y	49	25	1			56
06	8280	X	1604	-0-	-6676	-0-	1521	2	83	9	Y	75	40	1			91
07	1178	X	740	-0-	-438	-0-	667	2	73	9	Y	66	102	1			55
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	Y	2					57

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65069	X	58354	-0-	-6715	-0-	58347	2	7	9	N	6					549
04	59400	X	57258	-0-	-2142	-0-	57091	2	167	9	N	152					701
05	61380	X	58796	-0-	-2584	-0-	58789	2	7	9	N	6					707
06	59400	X	55439	-0-	-3961	-0-	55417	2	22	9	N	20	187	1			540
07	59179	X	57872	-0-	-1307	-0-	57857	2	15	9	N	14					554
08	59179	X	56920	-0-	-2259	-0-	56920	2			N	-0-					554

MOHICAN UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 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
03	65410	X	62542	-0-	-2868	-0-	91	1	62451	2	Y	-0-					-0-
04	63300	X	54995	-0-	-8305	-0-	78	1	54917	2	Y	-0-					-0-
05	65410	X	58225	-0-	-7185	-0-	82	1	58143	2	Y	-0-					-0-
06	60510	X	60011	-0-	-499	-0-	90	1	59921	2	Y	-0-					-0-
07	62527	X	54819	-0-	-7708	-0-	103	1	54716	2	Y	-0-					-0-
08	62527	X	57925	-0-	-4602	-0-	84	1	57841	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 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
03	46500	X	38898	-0-	-7602	-0-	27	1	38871	2	Y	-0-					-0-
04	42480	X	36876	-0-	-5604	-0-	27	1	36849	2	Y	-0-					-0-
05	40114	X	36497	-0-	-3617	-0-	27	1	36470	2	Y	-0-					-0-
06	38430	X	34607	-0-	-3823	-0-	27	1	34580	2	Y	-0-					-0-
07	38936	X	35326	-0-	-3610	-0-	29	1	35297	2	Y	-0-					-0-
08	38905	X	31389	-0-	-7516	-0-	29	1	31360	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151156	X	122847	-0-	-28309	-0-	122847	2			Y	-0-					-0-
04	122820	X	108160	-0-	-14660	-0-	108160	2			Y	-0-					-0-
05	125674	X	103223	-0-	-22451	-0-	103223	2			Y	-0-					-0-
06	121620	X	50732	-0-	-70888	-0-	50732	2			Y	-0-					-0-
07	125674	X	32455	-0-	-93219	-0-	155	1	32300	2	Y	-0-					-0-
08	122853	X	83248	-0-	-39605	-0-	1	1	83247	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44020	X	39225	-0-	-4795	-0-	39214	2	11	9	Y	10	15	1			7
04	42240	X	39624	-0-	-2616	-0-	39599	2	25	9	Y	23	11	1			19
05	52157	X	52157	-0-	-0-	-0-	52093	2	64	9	Y	58	53	1			24
06	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	40692	2	48	9	Y	44	48	1			20
07	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	44691	2	53	9	Y	48	12	1			56
08	52142	X	41910	-0-	-10232	-0-	41816	2	94	9	Y	85	82	1			59

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	18401	2	113	9	Y	103	76	1			105
04	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18496	2	127	9	Y	115	125	1			95
05	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20208	2	165	9	Y	150	74	1			171
06	17910	X	16987	-0-	-923	-0-	16864	2	123	9	Y	112	120	1			163
07	19251	X	16744	-0-	-2507	-0-	16547	2	197	9	Y	179	195	1			147
08	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	19492	2	86	9	Y	78					225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168609	X	145289	-0-	-23320	-0-	145289	2			Y	-0-					-0-
04	153240	X	137486	-0-	-15754	-0-	137486	2			Y	-0-					-0-
05	144987	X	133505	-0-	-11482	-0-	133505	2			Y	-0-					-0-
06	140610	X	102226	-0-	-38384	-0-	102226	2			Y	-0-					-0-
07	145297	X	85995	-0-	-59302	-0-	182	1	85813	2	Y	-0-					-0-
08	145297	X	123389	-0-	-21908	-0-	1	1	123388	2	Y	-0-					-0-

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
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	52	1	15898	2	Y	30	17	1			25
							33	9									
04	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15	1	15394	2	Y	45	43	1			27
							50	9									
05	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	17049	2	34	9	Y	31	42	1			16
06	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	19	1	21403	2	Y	-0-	15	1			1
07	15996	X	9403	-0-	-6593	-0-	68	1	9335	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	17081	X	11605	-0-	-5476	-0-	48	1	11557	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80425	X	80425	-0-	-0-	-0-	80425	2			Y	-0-					-0-
04	76891	X	76891	-0-	-0-	-0-	76891	2			Y	-0-					-0-
05	83204	X	40378	-0-	-42826	-0-	40378	2			Y	-0-					-0-
06	80520	X	49643	-0-	-30877	-0-	49643	2			Y	-0-					-0-
07	83204	X	51019	-0-	-32185	-0-	51018	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	80414	X	58368	-0-	-22046	-0-	58310	2	58	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

03	84909	X	75938	-0-	-8971	-0-	75938	2			Y	-0-					-0-
04	77400	X	45979	-0-	-31421	-0-	45979	2			Y	-0-					-0-
05	86831	X	57887	-0-	-28944	-0-	57887	2			Y	-0-					-0-
06	84030	X	62953	-0-	-21077	-0-	62953	2			Y	-0-					-0-
07	86831	X	47727	-0-	-39104	-0-	47726	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	75950	X	51126	-0-	-24824	-0-	51076	2	50	4	Y	-0-					-0-

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

03	71032	X	71032	-0-	-0-	-0-	39	1	70993	2	Y	-0-					-0-
04	68520	X	66420	-0-	-2100	-0-	57	1	66363	2	Y	-0-					-0-
05	72416	X	65680	-0-	-6736	-0-	193	1	65487	2	Y	-0-					-0-
06	70080	X	63522	-0-	-6558	-0-	155	1	63367	2	Y	-0-					-0-
07	72416	X	55730	-0-	-16686	-0-	135	1	55595	2	Y	-0-					-0-
08	71021	X	63491	-0-	-7530	-0-	167	1	63324	2	Y	-0-					-0-

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

03	89575	X	89575	-0-	-0-	-0-	89575	2			Y	-0-					-0-
04	65370	X	42519	-0-	-22851	-0-	42519	2			Y	-0-					-0-
05	92814	X	74737	-0-	-18077	-0-	74737	2			Y	-0-					-0-
06	89820	X	87236	-0-	-2584	-0-	87236	2			Y	-0-					-0-
07	92814	X	74220	-0-	-18594	-0-	74218	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	89974	X	89974	-0-	-0-	-0-	89885	2	89	4	Y	-0-					-0-

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

03	131657	X	123727	-0-	-7930	-0-	123727	2			Y	-0-					-0-
04	121320	X	72815	-0-	-48505	-0-	72815	2			Y	-0-					-0-
05	127813	X	113318	-0-	-14495	-0-	113318	2			Y	-0-					-0-
06	123690	X	75088	-0-	-48602	-0-	75088	2			Y	-0-					-0-
07	127813	X	37950	-0-	-89863	-0-	37949	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	123721	X	91339	-0-	-32382	-0-	91249	2	90	4	Y	-0-					-0-

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

03	61752	X	58582	-0-	-3170	-0-	84	1	58176	2	Y	293	397	1			119
							322	9									
04	58500	X	53781	-0-	-4719	-0-	79	1	53472	2	Y	209	182	1			146
							230	9									
05	59613	X	54990	-0-	-4623	-0-	81	1	54419	2	Y	445	361	1			230
							490	9									
06	57690	X	53565	-0-	-4125	-0-	63	1	53109	2	Y	357	296	1			291
							393	9									
07	59613	X	51596	-0-	-8017	-0-	2	1	51265	2	Y	299	252	1			338
							329	9									
08	58590	X	56041	-0-	-2549	-0-	6	1	55657	2	Y	344	417	1			265
							378	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108562	X	103821	-0-	-4741	-0-	150	1	103671	2	Y	-0-					-0-
04	100920	X	92905	-0-	-8015	-0-	137	1	92768	2	Y	-0-					-0-
05	102796	X	96850	-0-	-5946	-0-	143	1	96707	2	Y	-0-					-0-
06	100470	X	95048	-0-	-5422	-0-	113	1	94935	2	Y	-0-					-0-
07	103819	X	89420	-0-	-14399	-0-	3	1	89417	2	Y	-0-					-0-
08	103819	X	102553	-0-	-1266	-0-	11	1	102542	2	Y	-0-					-0-

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

03	104811	X	-0-	-0-	-104811	-0-					Y	-0-					-0-
04	95820	X	52828	-0-	-42992	-0-	52828	2			Y	-0-					-0-
05	83111	X	64390	-0-	-18721	-0-	64390	2			Y	-0-					-0-
06	72340	X	72340	-0-	-0-	-0-	72340	2			Y	-0-					-0-
07	59235	X	59235	-0-	-0-	-0-	59235	2			Y	-0-					-0-
08	70110	X	70110	-0-	-0-	-0-	70110	2			Y	-0-					-0-

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

03	104501	X	99886	-0-	-4615	-0-	99886	2			Y	-0-					-0-
04	95700	X	84132	-0-	-11568	-0-	84132	2			Y	-0-					-0-
05	96224	X	47201	-0-	-49023	-0-	47201	2			Y	-0-					-0-
06	96660	X	73228	-0-	-23432	-0-	73228	2			Y	-0-					-0-
07	99882	X	63595	-0-	-36287	-0-	63595	2			Y	-0-					-0-
08	99882	X	77641	-0-	-22241	-0-	77641	2			Y	-0-					-0-

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

03	38561	X	38561	-0-	-0-	-0-	27	1	38534	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	27338	X	27338	-0-	-0-	-0-	20	1	27318	2	Y	-0-					-0-
05	31876	X	31876	-0-	-0-	-0-	24	1	31846	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	32443	X	32443	-0-	-0-	-0-	25	1	32418	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-	29	1	35274	2	Y	-0-					-0-
08	38161	X	22799	-0-	-15362	-0-	21	1	22778	2	Y	-0-					-0-

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

03	47111	X	47111	-0-	-0-	-0-	33	1	47078	2	Y	-0-					-0-
04	45360	X	41457	-0-	-3903	-0-	30	1	41427	2	Y	-0-					-0-
05	46872	X	42445	-0-	-4427	-0-	32	1	42413	2	Y	-0-					-0-
06	45600	X	43242	-0-	-2358	-0-	33	1	43209	2	Y	-0-					-0-
07	47120	X	34129	-0-	-12991	-0-	28	1	34101	2	Y	-0-					-0-
08	47120	X	32979	-0-	-14141	-0-	30	1	32949	2	Y	-0-					-0-

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

03	40331	X	38690	-0-	-1641	-0-	27	1	38663	2	Y	-0-					-0-
04	38439	X	38439	-0-	-0-	-0-	28	1	38411	2	Y	-0-					-0-
05	38936	X	38038	-0-	-898	-0-	28	1	38010	2	Y	-0-					-0-
06	37680	X	36272	-0-	-1408	-0-	28	1	36244	2	Y	-0-					-0-
07	39711	X	31913	-0-	-7798	-0-	26	1	31887	2	Y	-0-					-0-
08	39711	X	30857	-0-	-8854	-0-	28	1	30829	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39711	X	35556	-0-	-4155	-0-	25	1	35485	2	Y	42	27	1			29
							46	9									
04	38430	X	34862	-0-	-3568	-0-	26	1	34805	2	Y	28	33	1			24
							31	9									
05	35092	X	34480	-0-	-612	-0-	26	1	34392	2	Y	56	57	1			23
							62	9									
06	34410	X	32256	-0-	-2154	-0-	25	1	32219	2	Y	11	29	1			5
							12	9									
07	36022	X	26206	-0-	-9816	-0-	21	1	26185	2	Y	-0-	3	1			2
08	36022	X	27231	-0-	-8791	-0-	25	1	27206	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
03	34646	X	34646	-0-	-0-	-0-	24	1	34611	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
04	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	24	1	32842	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
05	31989	X	31989	-0-	-0-	-0-	24	1	31943	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
06	33540	X	28828	-0-	-4712	-0-	22	1	28806	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	34658	X	24407	-0-	-10251	-0-	22	1	24385	2	Y	-0-					-0-
08	34658	X	16258	-0-	-18400	-0-	17	1	16241	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38347	X	35203	-0-	-3144	-0-	125	1	35078	2	N	-0-					-0-
04	38010	X	33779	-0-	-4231	-0-	118	1	33661	2	N	-0-					-0-
05	39277	X	33631	-0-	-5646	-0-	119	1	33512	2	N	-0-					-0-
06	38010	X	32630	-0-	-5380	-0-	86	1	32544	2	N	-0-					-0-
07	39246	X	28558	-0-	-10688	-0-	77	1	28481	2	N	-0-					-0-
08	35216	X	33523	-0-	-1693	-0-	101	1	33422	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21204	X	18209	-0-	-2995	-0-	16	1	18145	2	Y	44	19	1			30
							48	9									
04	20580	X	16721	-0-	-3859	-0-	16	1	16617	2	Y	80	44	1			66
							88	9									
05	21266	X	15224	-0-	-6042	-0-	15	1	15172	2	Y	34	86	1			14
							37	9									
06	20580	X	13645	-0-	-6935	-0-	14	1	13613	2	Y	16	23	1			7
							18	9									
07	18197	X	12582	-0-	-5615	-0-	16	1	12566	2	Y	-0-	4	1			3
08	18197	X	11057	-0-	-7140	-0-	17	1	11040	2	Y	-0-	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42367	X	42367	-0-	-0-	-0-	29	1	42238	2	Y	91	53	1			63
							100	9									
04	33351	X	33351	-0-	-0-	-0-	24	1	33230	2	Y	88	77	1			74
							97	9									
05	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	24	1	31833	2	Y	177	178	1			73
							195	9									
06	40119	X	31145	-0-	-8974	-0-	24	1	30802	2	Y	290	230	1			133
							319	9									
07	38192	X	25648	-0-	-12544	-0-	21	1	25561	2	Y	60	78	1			115
							66	9									
08	38192	X	20025	-0-	-18167	-0-	18	1	20007	2	Y	-0-	115	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	4468	-0-	-3189	-0-	21	1	4426	2	Y	19	8	1			13
							21	9									
04	8550	X	6069	-0-	-2481	-0-	21	1	6034	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
05	8835	X	5137	-0-	-3698	-0-	23	1	5100	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
06	8550	X	5119	-0-	-3431	-0-	22	1	5032	2	Y	59	37	1			27
							65	9									
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	28	1	7676	2	Y	-0-	16	1			11
08	6262	X	2654	-0-	-3608	-0-	30	1	2624	2	Y	-0-	11	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32023	X	25701	-0-	-6322	-0-	75	1	25473	2	Y	139	296	1			106
							153	9									
04	30990	X	23952	-0-	-7038	-0-	79	1	23842	2	Y	28	84	1			50
							31	9									
05	27249	X	25182	-0-	-2067	-0-	67	1	25114	2	Y	1					51
							1	9									
06	26370	X	23770	-0-	-2600	-0-	60	1	23709	2	Y	1	51	1			1
							1	9									
07	30729	X	30729	-0-	-0-	-0-	82	1	30647	2	Y	-0-					1
08	25699	X	24217	-0-	-1482	-0-	304	1	23821	2	Y	84	1	1			84
							92	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48112	X	35228	-0-	-12884	-0-	67	1	35160	2	Y	1	28	1			11
							1	9									
04	46560	X	31781	-0-	-14779	-0-	103	1	31678	2	Y	-0-					11
05	41819	X	32925	-0-	-8894	-0-	86	1	32833	2	Y	5					16
							6	9									
06	40470	X	27374	-0-	-13096	-0-	88	1	27286	2	Y	-0-	9	1			7
07	41819	X	27832	-0-	-13987	-0-	48	1	27780	2	Y	4					11
							4	9									
08	35216	X	31195	-0-	-4021	-0-	50	1	31144	2	Y	1					12
							1	9									

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

03	22661	X	21815	-0-	-846	-0-	21703	2	112	9	Y	102	51	1			103
04	21930	X	21000	-0-	-930	-0-	20939	2	61	9	Y	55	112	1			46
05	22661	X	22048	-0-	-613	-0-	22003	2	45	9	Y	41	36	1			51
06	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	21613	2			Y	-0-	37	1			14
07	21235	X	19105	-0-	-2130	-0-	19105	2			Y	-0-	14	1			-0-
08	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	22310	2			Y	-0-					-0-

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

03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	573	1	6043	2	Y	107	208	1			82
							118	9									
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	756	1	4222	2	Y	217	65	1			234
							239	9									
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	748	1	5689	2	Y	-0-					234
06	6510	X	4484	-0-	-2026	-0-	560	1	3924	2	Y	-0-	234	1			-0-
07	6727	X	1706	-0-	-5021	-0-	702	1	940	2	Y	58					58
							64	9									
08	6727	X	6320	-0-	-407	-0-	584	1	5538	2	Y	180					238
							198	9									

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

03	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19437	2	157	9	Y	143	124	1			92
04	20550	X	18722	-0-	-1828	-0-	18581	2	141	9	Y	128	165	1			55
05	21545	X	18541	-0-	-3004	-0-	18430	2	111	9	Y	101	78	1			78
06	20850	X	16683	-0-	-4167	-0-	16521	2	162	9	Y	147	126	1			99
07	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	17396	2	134	9	Y	122	123	1			98
08	17360	X	16758	-0-	-602	-0-	16630	2	128	9	Y	116	128	1			86

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

03	63736	X	59952	-0-	-3784	-0-	59931	2	21	9	Y	19	11	1			13
04	59760	X	55204	-0-	-4556	-0-	55192	2	12	9	Y	11	15	1			9
05	67761	X	67761	-0-	-0-	-0-	67742	2	19	9	Y	17	19	1			7
06	59756	X	59756	-0-	-0-	-0-	59752	2	4	9	Y	4	9	1			2
07	59954	X	54824	-0-	-5130	-0-	54765	2	59	9	Y	54	1	1			55
08	67766	X	49382	-0-	-18384	-0-	49325	2	57	9	Y	52	71	1			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31558	X	26744	-0-	-4814	-0-	26718	2	26	9	Y	24	52	1			16
04	30540	X	27711	-0-	-2829	-0-	27641	2	70	9	Y	64	21	1			59
05	30008	X	26196	-0-	-3812	-0-	26107	2	89	9	Y	81	90	1			50
06	29040	X	24384	-0-	-4656	-0-	1	1	24320	2	Y	57	69	1			38
							63	9									
07	28675	X	21570	-0-	-7105	-0-	1	1	21548	2	Y	19	38	1			19
							21	9									
08	28644	X	26480	-0-	-2164	-0-	26455	2	25	9	Y	23	20	1			22

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
03	39680	X	35816	-0-	-3864	-0-	127	1	35686	2	N	3					3
							3	9									
04	37710	X	33056	-0-	-4654	-0-	115	1	32878	2	N	57	9	1			51
							63	9									
05	38967	X	33943	-0-	-5024	-0-	120	1	33782	2	N	37	39	1			49
							41	9									
06	37710	X	34794	-0-	-2916	-0-	92	1	34702	2	N	-0-	49	1			-0-
07	38502	X	32517	-0-	-5985	-0-	88	1	32286	2	N	130					130
							143	9									
08	41685	X	41685	-0-	-0-	-0-	118	1	41423	2	N	131	162	1			99
							144	9									

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45353	X	44378	-0-	-975	-0-	54	1	44323	2	Y	1	38	1			1
							1	9									
04	42750	X	41439	-0-	-1311	-0-	38	1	41381	2	Y	18	8	1			11
							20	9									
05	47802	X	42788	-0-	-5014	-0-	47	1	42496	2	Y	223	121	1			113
							245	9									
06	46260	X	41316	-0-	-4944	-0-	38	1	41070	2	Y	189	109	1			193
							208	9									
07	44826	X	39539	-0-	-5287	-0-	25	1	39514	2	Y	-0-	193	1			-0-
08	44392	X	42885	-0-	-1507	-0-	13	1	42872	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	12248	-0-	-3965	-0-	33	1	11818	2	Y	361	317	1			302
							397	9									
04	15690	X	13567	-0-	-2123	-0-	27	1	12950	2	Y	536	512	1			326
							590	9									
05	16213	X	13843	-0-	-2370	-0-	33	1	13342	2	Y	425	536	1			215
							468	9									
06	14070	X	12929	-0-	-1141	-0-	27	1	12902	2	Y	-0-	207	1			8
07	14539	X	9450	-0-	-5089	-0-	17	1	9433	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	14012	X	13996	-0-	-16	-0-	9	1	13987	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47430	X	35664	-0-	-11766	-0-	39	1	35437	2	Y	171	171	1			28
							188	9									
04	50910	X	35480	-0-	-15430	-0-	52	1	35264	2	Y	149	141	1			36
							164	9									
05	52607	X	38598	-0-	-14009	-0-	40	1	38365	2	Y	175	175	1			36
							193	9									
06	50868	X	38881	-0-	-11987	-0-	39	1	38674	2	Y	102	106	1			32
							56	4	112	9							
07	40205	X	40205	-0-	-0-	-0-	42	1	40014	2	Y	135	126	1			41
							149	9									
08	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	32	1	38772	2	Y	96	106	1			31
							106	9									

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

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

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

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

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
03	50428	X	50428	-0-	-0-	-0-	86	1	50276	2	Y	60	34	1			50
							66	9									
04	46627	X	46627	-0-	-0-	-0-	50	1	46479	2	Y	89	85	1			54
							98	9									
05	47640	X	47640	-0-	-0-	-0-	61	1	47501	2	Y	71	89	1			36
							78	9									
06	44161	X	44161	-0-	-0-	-0-	54	1	44021	2	Y	78	34	1			80
							86	9									
07	41018	X	41018	-0-	-0-	-0-	37	1	40787	2	Y	176	131	1			125
							194	9									
08	50437	X	43765	-0-	-6672	-0-	20	1	43380	2	Y	332	283	1			174
							365	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	6128	-0-	-17432	-0-	40	1	6088	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	10920	X	4769	-0-	-6151	-0-	32	1	4736	2	Y	1					1
							1	9									
05	10385	X	4825	-0-	-5560	-0-	40	1	4664	2	Y	110	55	1			56
							121	9									
06	10050	X	4881	-0-	-5169	-0-	31	1	4849	2	Y	1	54	1			3
							1	9									
07	6975	X	1729	-0-	-5246	-0-	17	1	1614	2	Y	89	29	1			63
							98	9									
08	6138	X	2330	-0-	-3808	-0-	11	1	2319	2	Y	-0-	63	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25947	X	11449	-0-	-14498	-0-	11449	2			N	-0-	172	1			82
11	25110	X	5158	-0-	-19952	-0-	5158	2			N	-0-					77
12	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	24931	2	92	9	N	84					161
01	21917	X	19588	-0-	-2329	-0-	19577	2	11	9	N	10					171
02	16408	X	14742	-0-	-1666	-0-	14712	2	30	9	N	27					198
03	25017	X	17622	-0-	-7395	-0-	17589	2	33	9	N	30					228
04	24210	X	11228	-0-	-12982	-0-	11206	2	22	9	N	20					248
05	25017	X	5413	-0-	-19604	-0-	5413	2			N	-0-					248
06	18960	X	2762	-0-	-16198	-0-	2748	2	14	9	N	13					261
07	17608	X	2502	-0-	-15106	-0-	2502	2			N	-0-					261
08	17608	X	2159	-0-	-15449	-0-	2159	2			N	-0-					261

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142482	X	142482	-0-	-0-	-0-	142381	2	101	9	Y	92	143	1			14
04	132427	X	132427	-0-	-0-	-0-	132190	2	237	9	Y	215	171	1			58
05	137712	X	137712	-0-	-0-	-0-	1	1	137488	2	Y	203	226	1			35
							223	9									
06	135343	X	135343	-0-	-0-	-0-	1	1	134972	2	Y	336	309	1			62
							370	9									
07	129362	X	129362	-0-	-0-	-0-	1	1	129223	2	Y	125	160	1			27
							138	9									
08	134336	X	134336	-0-	-0-	-0-	1	1	134239	2	Y	87	93	1			21
							96	9									

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
03	103735	X	103735	-0-	-0-	-0-	102990	2	745	9	Y	677	684	1			104
04	98727	X	98727	-0-	-0-	-0-	98197	2	530	9	Y	482	456	1			130
05	99556	X	99556	-0-	-0-	-0-	1	1	99125	2	Y	391	454	1			67
							430	9									
06	94365	X	94365	-0-	-0-	-0-	1	1	94025	2	Y	308	318	1			57
							339	9									
07	91763	X	91763	-0-	-0-	-0-	1	1	91600	2	Y	147	172	1			32
							162	9									
08	96846	X	96846	-0-	-0-	-0-	1	1	96683	2	Y	147	144	1			35
							162	9									

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

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

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

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

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

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

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

03	94037	X	94037	-0-	-0-	-0-	93887	2	150	9	Y	136	158	1			21
04	85703	X	85703	-0-	-0-	-0-	85596	2	107	9	Y	97	92	1			26
05	91573	X	91573	-0-	-0-	-0-	1	1	91427	2	Y	132	135	1			23
							145	9									
06	87502	X	87502	-0-	-0-	-0-	1	1	87396	2	Y	95	100	1			18
							105	9									
07	86685	X	86685	-0-	-0-	-0-	1	1	86684	2	Y	-0-	18	1			-0-
08	90783	X	90783	-0-	-0-	-0-	1	1	90773	2	Y	8	6	1			2
							9	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUCKLEBERRY WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37138	X	35157	-0-	-1981	-0-	35012	2	145	9	N	132	194	1			353
04	34650	X	33475	-0-	-1175	-0-	33392	2	83	9	N	75	194	1			234
05	39897	X	34367	-0-	-5530	-0-	34325	2	42	9	N	38					272
06	38610	X	33359	-0-	-5251	-0-	32834	2	466	4	N	54					326
							59	9									
07	35402	X	34712	-0-	-690	-0-	34681	2	31	9	N	28	188	1			166
08	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	36090	2	28	9	N	25					191

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50654	X	46604	-0-	-4050	-0-	46463	2	141	9	Y	128	124	1			20
04	48150	X	44951	-0-	-3199	-0-	44635	2	316	9	Y	287	230	1			77
05	48670	X	47350	-0-	-1320	-0-	1	1	47106	2	Y	221	260	1			38
							243	9									
06	47041	X	47041	-0-	-0-	-0-	1	1	46773	2	Y	243	236	1			45
							267	9									
07	48086	X	48086	-0-	-0-	-0-	1	1	47826	2	Y	235	229	1			51
							259	9									
08	47520	X	47520	-0-	-0-	-0-	1	1	47299	2	Y	200	203	1			48
							220	9									

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	12783	-0-	-6251	-0-	23	1	12760	2	Y	-0-					-0-
04	16230	X	11559	-0-	-4671	-0-	17	1	11542	2	Y	-0-					-0-
05	16771	X	6397	-0-	-10374	-0-	16	1	6381	2	Y	-0-					-0-
06	16230	X	4965	-0-	-11265	-0-	12	1	4953	2	Y	-0-					-0-
07	12772	X	3597	-0-	-9175	-0-	8	1	3587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	12772	X	2330	-0-	-10442	-0-	3	1	2327	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242

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

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

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

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

03	55149	X	51190	-0-	-3959	-0-	74	1	50905	2	Y	192	396	1			78
							211	9									
04	48810	X	47464	-0-	-1346	-0-	70	1	47206	2	Y	171	130	1			119
							188	9									
05	51677	X	48197	-0-	-3480	-0-	71	1	47800	2	Y	296	262	1			153
							326	9									
06	50010	X	45486	-0-	-4524	-0-	54	1	45084	2	Y	316	211	1			258
							348	9									
07	51677	X	46687	-0-	-4990	-0-	2	1	46322	2	Y	330	223	1			365
							363	9									
08	51181	X	46594	-0-	-4587	-0-	5	1	46202	2	Y	352	446	1			271
							387	9									

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

03	44764	X	41918	-0-	-2846	-0-	60	1	41453	2	Y	368	423	1			150
							405	9									
04	43320	X	39437	-0-	-3883	-0-	58	1	39062	2	Y	288	237	1			201
							317	9									
05	43834	X	39102	-0-	-4732	-0-	58	1	38914	2	Y	118	258	1			61
							130	9									
06	42420	X	38187	-0-	-4233	-0-	45	1	38070	2	Y	65	73	1			53
							72	9									
07	43369	X	39079	-0-	-4290	-0-	1	1	39003	2	Y	68	46	1			75
							75	9									
08	41912	X	38521	-0-	-3391	-0-	4	1	38436	2	Y	74	92	1			57
							81	9									

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

03	110422	X	85564	-0-	-24858	-0-	43	1	84852	2	Y	608	591	1			98
							669	9									
04	106860	X	86333	-0-	-20527	-0-	46	1	85724	2	Y	512	487	1			123
							563	9									
05	104563	X	87150	-0-	-17413	-0-	47	1	86439	2	Y	604	602	1			125
							664	9									
06	88530	X	82144	-0-	-6386	-0-	44	1	81667	2	Y	394	394	1			125
							433	9									
07	89218	X	75119	-0-	-14099	-0-	42	1	74550	2	Y	479	457	1			147
							527	9									
08	89218	X	73230	-0-	-15988	-0-	40	1	72735	2	Y	414	426	1			135
							455	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41788	X	34320	-0-	-7468	-0-	80	1	34240	2	Y	-0-					6
04	35460	X	20984	-0-	-14476	-0-	84	1	20900	2	Y	-0-					6
05	39401	X	33360	-0-	-6041	-0-	107	1	33253	2	Y	-0-					6
06	38130	X	29379	-0-	-8751	-0-	89	1	29290	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	39401	X	26777	-0-	-12624	-0-	69	1	26708	2	Y	-0-					-0-
08	34317	X	32399	-0-	-1918	-0-	77	1	32322	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69285	X	58348	-0-	-10937	-0-	111	1	58224	2	Y	12	130	1			240
							13	9									
04	67050	X	48336	-0-	-18714	-0-	159	1	48171	2	Y	5					245
							6	9									
05	69285	X	58638	-0-	-10647	-0-	162	1	58393	2	Y	75					320
							83	9									
06	58920	X	49616	-0-	-9304	-0-	100	1	49499	2	Y	15	167	1			168
							17	9									
07	58342	X	41830	-0-	-16512	-0-	93	1	41691	2	Y	42					210
							46	9									
08	58652	X	49089	-0-	-9563	-0-	97	1	48978	2	Y	13					223
							14	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
03	61256	X	59320	-0-	-1936	-0-	113	1	59207	2	Y	-0-	23	1			8
04	57900	X	-0-	-0-	-57900	-0-					Y	-0-					8
05	59830	X	-0-	-0-	-59830	-0-					Y	-0-					8
06	57900	X	27366	-0-	-30534	-0-	57	1	27309	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	62755	X	62755	-0-	-0-	-0-	123	1	62631	2	Y	1					1
							1	9									
08	61660	X	61660	-0-	-0-	-0-	114	1	61546	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8459	-0-	-934	-0-	8120	2	339	9	Y	308	313	1			203
04	9960	X	7979	-0-	-1981	-0-	7694	2	285	9	Y	259	225	1			237
05	10912	X	8227	-0-	-2685	-0-	7857	2	370	9	Y	336	366	1			207
06	10560	X	8053	-0-	-2507	-0-	1	1	7843	2	Y	190	268	1			129
							209	9									
07	10912	X	7351	-0-	-3561	-0-	1	1	7231	2	Y	108	130	1			107
							119	9									
08	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11498	2	167	9	Y	152	115	1			144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	7634	-0-	-1635	-0-	7390	2	244	9	Y	222	224	1			147
04	8970	X	7393	-0-	-1577	-0-	7181	2	212	9	Y	193	163	1			177
05	9269	X	7878	-0-	-1391	-0-	7495	2	383	9	Y	348	310	1			215
06	7380	X	6964	-0-	-416	-0-	1	1	6780	2	Y	166	268	1			113
							183	9									
07	7626	X	5884	-0-	-1742	-0-	1	1	5566	2	Y	288	114	1			287
							317	9									
08	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9008	2	195	9	Y	177	296	1			168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82367	X	82367	-0-	-0-	-0-	127	1	82240	2	N	-0-					-0-
04	75171	X	75171	-0-	-0-	-0-	99	1	75072	2	N	-0-					-0-
05	88443	X	50656	-0-	-37787	-0-	83	1	50573	2	N	-0-					-0-
06	85590	X	78557	-0-	-7033	-0-	92	1	78465	2	N	-0-					-0-
07	88443	X	63229	-0-	-25214	-0-	91	1	63138	2	N	-0-					-0-
08	82367	X	72180	-0-	-10187	-0-	101	1	72079	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82119	X	72007	-0-	-10112	-0-	71193	2	814	9	Y	740	731	1			120
04	77340	X	68913	-0-	-8427	-0-	68230	2	683	9	Y	621	592	1			149
05	79112	X	75075	-0-	-4037	-0-	74215	2	860	9	Y	782	769	1			162
06	76560	X	72175	-0-	-4385	-0-	71591	2	584	9	Y	531	525	1			168
07	75330	X	69978	-0-	-5352	-0-	69380	2	598	9	Y	544	545	1			167
08	75082	X	67229	-0-	-7853	-0-	66717	2	512	9	Y	465	480	1			152

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	36518	X	34548	-0-	-1970	-0-	34548	2			Y	-0-					-0-
04	35100	X	33314	-0-	-1786	-0-	33314	2			Y	-0-					-0-
05	35061	X	31619	-0-	-3442	-0-	31619	2			Y	-0-					-0-
06	33930	X	23641	-0-	-10289	-0-	23641	2			Y	-0-					-0-
07	35061	X	24791	-0-	-10270	-0-	24791	2			Y	-0-					-0-
08	34534	X	32998	-0-	-1536	-0-	32997	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39990	X	36590	-0-	-3400	-0-	36590	2			Y	-0-					-0-
04	37140	X	34587	-0-	-2553	-0-	34587	2			Y	-0-					-0-
05	37758	X	33959	-0-	-3799	-0-	33959	2			Y	-0-					-0-
06	35400	X	32102	-0-	-3298	-0-	32102	2			Y	-0-					-0-
07	36580	X	35755	-0-	-825	-0-	35755	2			Y	-0-					-0-
08	37536	X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	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
03	56072	X	56072	-0-	-0-	-0-	55833	2	239	9	Y	217	217	1			35
04	53070	X	39634	-0-	-13436	-0-	39499	2	135	9	Y	123	128	1			30
05	55273	X	53653	-0-	-1620	-0-	53434	2	219	9	Y	199	188	1			41
06	54270	X	48958	-0-	-5312	-0-	48806	2	152	9	Y	138	135	1			44
07	56079	X	46535	-0-	-9544	-0-	46356	2	179	9	Y	163	157	1			50
08	56079	X	45023	-0-	-11056	-0-	44876	2	147	9	Y	134	140	1			44

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
03	48019	X	43266	-0-	-4753	-0-	43266	2			Y	-0-					-0-
04	44490	X	42006	-0-	-2484	-0-	42006	2			Y	-0-					-0-
05	45229	X	42147	-0-	-3082	-0-	42147	2			Y	-0-					-0-
06	43770	X	39889	-0-	-3881	-0-	39889	2			Y	-0-					-0-
07	43803	X	40778	-0-	-3025	-0-	40778	2			Y	-0-					-0-
08	43400	X	40574	-0-	-2826	-0-	40574	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55676	X	51832	-0-	-3844	-0-	75 165	1 9	51592	2	Y	150	313	1			61
04	51210	X	48334	-0-	-2876	-0-	71 312	1 9	47951	2	Y	284	147	1			198
05	53010	X	48138	-0-	-4872	-0-	71 152	1 9	47915	2	Y	138	265	1			71
06	51300	X	45734	-0-	-5566	-0-	54 97	1 9	45583	2	Y	88	87	1			72
07	53010	X	45165	-0-	-7845	-0-	2	1	45163	2	Y	-0-	62	1			10
08	51832	X	44564	-0-	-7268	-0-	5	1	44559	2	Y	-0-	10	1			-0-

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41261	X	35444	-0-	-5817	-0-	35310	2	134	9	Y	122	124	1			20
04	37132	X	37132	-0-	-0-	-0-	37025	2	107	9	Y	97	94	1			23
05	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	36034	2	252	9	Y	229	205	1			47
06	34290	X	33608	-0-	-682	-0-	33425	2	183	9	Y	166	161	1			52
07	38378	X	37028	-0-	-1350	-0-	36834	2	194	9	Y	176	174	1			54
08	38378	X	36700	-0-	-1678	-0-	36605	2	95	9	Y	86	112	1			28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99882	X	94998	-0-	-4884	-0-	94998	2			Y	-0-					-0-
04	88680	X	83408	-0-	-5272	-0-	83408	2			Y	-0-					-0-
05	101773	X	56698	-0-	-45075	-0-	56698	2			Y	-0-					-0-
06	98490	X	89478	-0-	-9012	-0-	89478	2			Y	-0-					-0-
07	101773	X	87136	-0-	-14637	-0-	87136	2			Y	-0-					-0-
08	94984	X	85060	-0-	-9924	-0-	85060	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
03	89086	X	89086	-0-	-0-	-0-	89086	2			Y	-0-					-0-
04	81840	X	62935	-0-	-18905	-0-	62935	2			Y	-0-					-0-
05	95728	X	58022	-0-	-37706	-0-	58022	2			Y	-0-					-0-
06	92640	X	62010	-0-	-30630	-0-	62010	2			Y	-0-					-0-
07	95728	X	51427	-0-	-44301	-0-	51427	2			Y	-0-					-0-
08	89094	X	63776	-0-	-25318	-0-	63776	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

03	35247	X	30167	-0-	-5080	-0-	87	1	29897	2	Y	166	191	1			127
							183	9									
04	34110	X	28245	-0-	-5865	-0-	93	1	28123	2	Y	26	101	1			52
							29	9									
05	35247	X	29843	-0-	-5404	-0-	79	1	29618	2	Y	133					185
							146	9									
06	32370	X	26905	-0-	-5465	-0-	68	1	26756	2	Y	74	133	1			126
							81	9									
07	31713	X	20507	-0-	-11206	-0-	54	1	20302	2	Y	137					263
							151	9									
08	32546	X	32546	-0-	-0-	-0-	92	1	32371	2	Y	75	102	1			236
							83	9									

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

03	32736	X	31704	-0-	-1032	-0-	31189	2	515	9	Y	468	405	1			303
04	31680	X	29496	-0-	-2184	-0-	29039	2	457	9	Y	415	540	1			178
05	31372	X	30932	-0-	-440	-0-	30534	2	398	9	Y	362	261	1			279
06	30690	X	28427	-0-	-2263	-0-	28105	2	322	9	Y	293	374	1			198
07	29952	X	29952	-0-	-0-	-0-	29751	2	201	9	Y	183	234	1			147
08	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	28132	2	326	9	Y	296	224	1			219

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

03	52390	X	52281	-0-	-109	-0-	52261	2	20	9	Y	18	10	1			13
04	52695	X	52695	-0-	-0-	-0-	52675	2	20	9	Y	18	16	1			15
05	48701	X	46731	-0-	-1970	-0-	46710	2	21	9	Y	19	26	1			8
06	50580	X	42212	-0-	-8368	-0-	42212	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	54467	X	38730	-0-	-15737	-0-	38730	2			Y	-0-					-0-
08	54467	X	48014	-0-	-6453	-0-	47952	2	62	9	Y	56	17	1			39

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

03	45911	X	38408	-0-	-7503	-0-	38408	2			Y	-0-					-0-
04	43200	X	36420	-0-	-6780	-0-	36420	2			Y	-0-					-0-
05	44020	X	35081	-0-	-8939	-0-	35081	2			Y	-0-					-0-
06	42600	X	35652	-0-	-6948	-0-	35652	2			Y	-0-					-0-
07	44020	X	31847	-0-	-12173	-0-	31847	2			Y	-0-					-0-
08	38409	X	35926	-0-	-2483	-0-	35926	2			Y	-0-					-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
03	55304	X	52596	-0-	-2708	-0-	52585	2	11	9	Y	10	5	1			7
04	53520	X	49880	-0-	-3640	-0-	49873	2	7	9	Y	6	8	1			5
05	51119	X	46168	-0-	-4951	-0-	46159	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	50910	X	40294	-0-	-10616	-0-	40282	2	12	9	Y	11	9	1			5
07	52607	X	41758	-0-	-10849	-0-	41704	2	54	9	Y	49	3	1			51
08	52607	X	37411	-0-	-15196	-0-	37411	2			Y	-0-	51	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64790	X	57979	-0-	-6811	-0-	57976	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	62700	X	52288	-0-	-10412	-0-	52285	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	61225	X	54598	-0-	-6627	-0-	54558	2	40	9	Y	36	23	1			15
06	57581	X	57581	-0-	-0-	-0-	57550	2	31	9	Y	28	30	1			13
07	58559	X	43673	-0-	-14886	-0-	43612	2	61	9	Y	55	7	1			61
08	57970	X	41180	-0-	-16790	-0-	41071	2	109	9	Y	99	91	1			69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63643	X	54405	-0-	-9238	-0-	54381	2	24	9	Y	22	12	1			15
04	61590	X	50486	-0-	-11104	-0-	50452	2	34	9	Y	31	20	1			26
05	61256	X	56098	-0-	-5158	-0-	56011	2	87	9	Y	79	73	1			32
06	58350	X	53142	-0-	-5208	-0-	53061	2	81	9	Y	74	72	1			34
07	59275	X	59275	-0-	-0-	-0-	59210	2	65	9	Y	59	20	1			73
08	56110	X	45402	-0-	-10708	-0-	45283	2	119	9	Y	108	106	1			75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51057	X	19231	-0-	-31826	-0-	19231	2			Y	-0-					-0-
04	54180	X	41463	-0-	-12717	-0-	41463	2			Y	-0-					-0-
05	55986	X	44334	-0-	-11652	-0-	44334	2			Y	-0-					-0-
06	54180	X	38218	-0-	-15962	-0-	38218	2			Y	-0-					-0-
07	42842	X	34438	-0-	-8404	-0-	34438	2			Y	-0-					-0-
08	44330	X	24636	-0-	-19694	-0-	24628	2	8	9	Y	7	2	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	134092	X	89460	-0-	-44632	-0-	89432	2	28	9	Y	25					194
03	148459	X	93494	-0-	-54965	-0-	93487	2	7	9	Y	6	197	1			3
04	136590	X	55479	-0-	-81111	-0-	55440	2	39	9	Y	35	32	1			6
05	99045	X	81086	-0-	-17959	-0-	81055	2	31	9	Y	28	23	1			11
06	95850	X	79335	-0-	-16515	-0-	79298	2	37	9	Y	34	39	1			6
*07	99045	X	82827	-0-	-16218	-0-	82779	2	48	9	Y	44	41	1			9
08	93496	X	87113	-0-	-6383	-0-	87017	2	96	9	Y	87	87	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	1026	-0-	-4461	-0-	985	2	41	9	Y	37	46	1			24
04	3000	X	697	-0-	-2303	-0-	638	2	59	9	Y	54	55	1			23
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	266	2	70	9	Y	64	38	1			49
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	27	58	1			18
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	27	24	1			21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			16

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102300	X	92392	-0-	-9908	-0-	92392	2			Y	-0-					-0-
04	96090	X	86154	-0-	-9936	-0-	86154	2			Y	-0-					-0-
05	99293	X	87355	-0-	-11938	-0-	87355	2			Y	-0-					-0-
06	96090	X	81155	-0-	-14935	-0-	81155	2			Y	-0-					-0-
07	95976	X	74343	-0-	-21633	-0-	74343	2			Y	-0-					-0-
08	92380	X	76202	-0-	-16178	-0-	76202	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79732	X	74320	-0-	-5412	-0-	73514	2	806	9	Y	733	756	1			113
04	73920	X	66681	-0-	-7239	-0-	65905	2	776	9	Y	705	628	1			190
05	76880	X	67510	-0-	-9370	-0-	66870	2	640	9	Y	582	672	1			100
06	74400	X	64237	-0-	-10163	-0-	63677	2	560	9	Y	509	515	1			94
07	76880	X	61093	-0-	-15787	-0-	60509	2	584	9	Y	531	509	1			116
08	74307	X	70563	-0-	-3744	-0-	69951	2	612	9	Y	556	539	1			133

LUMBEE WELL #: 202AH RRCID -> 290320 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 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
03	70184	X	55982	-0-	-14202	-0-	55973	2	9	9	Y	8	6	1			6
04	62250	X	62078	-0-	-172	-0-	62060	2	18	9	Y	16	9	1			13
05	64325	X	63761	-0-	-564	-0-	63724	2	37	9	Y	34	33	1			14
06	59700	X	55698	-0-	-4002	-0-	55651	2	47	9	Y	43	37	1			20
07	64139	X	56898	-0-	-7241	-0-	56854	2	44	9	Y	40	12	1			48
08	64139	X	55285	-0-	-8854	-0-	55195	2	90	9	Y	82	73	1			57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60543	X	58133	-0-	-2410	-0-	57885	2	248	9	Y	225	219	1			35
04	58020	X	56779	-0-	-1241	-0-	56507	2	272	9	Y	247	215	1			67
05	59954	X	59250	-0-	-704	-0-	59013	2	237	9	Y	215	245	1			37
06	56578	X	56578	-0-	-0-	-0-	56373	2	205	9	Y	186	189	1			34
07	58683	X	51309	-0-	-7374	-0-	51116	2	193	9	Y	175	171	1			38
08	59241	X	59085	-0-	-156	-0-	58887	2	198	9	Y	180	175	1			43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61566	X	48742	-0-	-12824	-0-	48730	2	12	9	Y	11	6	1			8
04	54990	X	40755	-0-	-14235	-0-	40744	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	54622	X	52518	-0-	-2104	-0-	52496	2	22	9	Y	20	21	1			8
06	52860	X	42278	-0-	-10582	-0-	42266	2	12	9	Y	11	14	1			5
07	54622	X	42924	-0-	-11698	-0-	42914	2	10	9	Y	9	3	1			11
08	52514	X	35953	-0-	-16561	-0-	35953	2			Y	-0-	11	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57443	X	57212	-0-	-231	-0-	57212	2			Y	-0-					-0-
04	55590	X	49289	-0-	-6301	-0-	49289	2			Y	-0-					-0-
05	57443	X	52870	-0-	-4573	-0-	52870	2			Y	-0-					-0-
06	55380	X	43593	-0-	-11787	-0-	43593	2			Y	-0-					-0-
07	57226	X	45155	-0-	-12071	-0-	45155	2			Y	-0-					-0-
08	57226	X	41400	-0-	-15826	-0-	41400	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121985	X	112158	-0-	-9827	-0-	112158	2			Y	-0-					-0-
04	114630	X	98745	-0-	-15885	-0-	98745	2			Y	-0-					-0-
05	116591	X	101697	-0-	-14894	-0-	101697	2			Y	-0-					-0-
06	112830	X	99109	-0-	-13721	-0-	99109	2			Y	-0-					-0-
07	116591	X	92379	-0-	-24212	-0-	92379	2			Y	-0-					-0-
08	112158	X	89590	-0-	-22568	-0-	89590	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 203AH RRCID -> 290418 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11469 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52678	X	52678	-0-	-0-	-0-	52623	2	55	9	Y	50	25	1			35
04	48270	X	48172	-0-	-98	-0-	48150	2	22	9	Y	20	38	1			17
05	50406	X	11811	-0-	-38595	-0-	11787	2	24	9	Y	22	30	1			9
06	50970	X	42712	-0-	-8258	-0-	42683	2	29	9	Y	26	23	1			12
07	52669	X	46426	-0-	-6243	-0-	46416	2	10	9	Y	9	7	1			14
08	52669	X	41127	-0-	-11542	-0-	41127	2			Y	-0-	14	1			-0-

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
03	72292	X	49348	-0-	-22944	-0-	237	1	49111	2	N	-0-					-0-
04	52230	X	47613	-0-	-4617	-0-	239	1	47374	2	N	-0-					-0-
05	52390	X	50692	-0-	-1698	-0-	250	1	50442	2	N	-0-					-0-
06	50700	X	46584	-0-	-4116	-0-	245	1	46339	2	N	-0-					-0-
07	50809	X	41934	-0-	-8875	-0-	252	1	41682	2	N	-0-					-0-
08	50773	X	50773	-0-	-0-	-0-	255	1	50518	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55862	X	50379	-0-	-5483	-0-	50259	2	120	9	Y	109	122	1			17
04	52804	X	52804	-0-	-0-	-0-	52609	2	195	9	Y	177	146	1			48
05	53288	X	53288	-0-	-0-	-0-	52923	2	365	9	Y	332	323	1			57
06	51090	X	49889	-0-	-1201	-0-	49762	2	127	9	Y	115	151	1			21
07	54560	X	49985	-0-	-4575	-0-	49830	2	155	9	Y	141	131	1			31
08	54560	X	51823	-0-	-2737	-0-	51573	2	250	9	Y	227	204	1			54

WILLOW STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 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
03	416299	X	-0-	-0-	-416299	-0-					N	-0-					125
04	383640	X	73279	-0-	-310361	-0-	73279	3			N	-0-	125	1			-0-
05	200508	X	137350	-0-	-63158	-0-	137349	3	1	9	N	1					1
06	123750	X	123750	-0-	-0-	-0-	123750	3			N	-0-					1
07	140189	X	140189	-0-	-0-	-0-	140189	3			N	-0-					1
08	161598	X	161598	-0-	-0-	-0-	161598	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77407	X	66607	-0-	-10800	-0-	34	1	65981	2	N	538	530	1			87
							592	9									
*04	73950	X	62909	-0-	-11041	-0-	34	1	62421	2	N	413	401	1			99
							454	9									
*05	74276	X	64322	-0-	-9954	-0-	35	1	63725	2	N	511	504	1			106
							562	9									
*06	66570	X	60451	-0-	-6119	-0-	32	1	60009	2	N	373	361	1			118
							410	9									
*07	68789	X	62361	-0-	-6428	-0-	35	1	61860	2	N	424	412	1			130
							466	9									
08	66619	X	61773	-0-	-4846	-0-	34	1	61348	2	N	355	369	1			116
							391	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92349	X	77619	-0-	-14730	-0-	39	1	77580	2	Y	-0-					-0-
04	89370	X	67639	-0-	-21731	-0-	36	1	67603	2	Y	-0-					-0-
05	87358	X	68857	-0-	-18501	-0-	37	1	68820	2	Y	-0-					-0-
06	77580	X	66634	-0-	-10946	-0-	35	1	66599	2	Y	-0-					-0-
07	80166	X	62735	-0-	-17431	-0-	36	1	62699	2	Y	-0-					-0-
08	77624	X	69170	-0-	-8454	-0-	38	1	69132	2	Y	-0-					-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
03	98301	X	82602	-0-	-15699	-0-	42	1	82449	2	Y	101	101	1			16
							111	9									
04	93570	X	70446	-0-	-23124	-0-	38	1	70349	2	Y	54	57	1			13
							59	9									
05	92349	X	73789	-0-	-18560	-0-	40	1	73734	2	Y	14	24	1			3
							15	9									
06	83340	X	71860	-0-	-11480	-0-	38	1	71822	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	84971	X	69921	-0-	-15050	-0-	40	1	69881	2	Y	-0-					-0-
08	82615	X	73961	-0-	-8654	-0-	41	1	73920	2	Y	-0-					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		237679	-0-	237679	237679	237471	3	208	9	N	189					189
04	14B2 EXT		317927	-0-	317927	555606	317853	3	74	9	N	67	72	1			184
05	14B2 EXT		155794	-0-	155794	711400	155790	3	4	9	N	4					188
06	14B2 EXT		390450	-0-	390450	1101850	390450	3			N	-0-					188
*07	1428284	X	326434	-0-	-1101850	-0-	326434	3			N	-0-					188
08	485305	X	356844	-0-	-128461	-0-	356844	3			N	-0-					188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69533	X	60545	-0-	-8988	-0-	31	1	60010	2	Y	458	458	1			74
							504	9									
04	63870	X	59497	-0-	-4373	-0-	32	1	59065	2	Y	364	351	1			87
							400	9									
05	62248	X	58102	-0-	-4146	-0-	31	1	57597	2	Y	431	429	1			89
							474	9									
06	58590	X	53887	-0-	-4703	-0-	29	1	53515	2	Y	312	302	1			99
							343	9									
07	61473	X	56580	-0-	-4893	-0-	32	1	56159	2	Y	354	344	1			109
							389	9									
08	61473	X	55113	-0-	-6360	-0-	30	1	54769	2	Y	285	301	1			93
							314	9									

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

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

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

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

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

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

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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

03	3100	N	1269	-0-	-1831	1822	1269	3			N	-0-					-0-
04	2783	N	961	-0-	-1822	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

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

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

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

03	3100	N	915	-0-	-2185	462	915	2			Y	-0-					-0-
04	1345	N	883	-0-	-462	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		920	-0-	920	920	920	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

ANDECTOR (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

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

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

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

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

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

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

03	1921	N	1571	-0-	-350	-0-	1571	3			N	-0-					179
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1487	3	349	9	N	317					496
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-	366	1			130
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					130
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					130
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					130

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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

03	14B2	EXT	4270	-0-	4270	9738	4270	3			Y	-0-					90
04	14B2	EXT	3236	-0-	3236	12974	3236	3			Y	-0-					90
05	14B2	EXT	2436	-0-	2436	15410	2436	3			Y	-0-					90
06	14B2	EXT	2014	-0-	2014	17424	2014	3			Y	-0-					90
07	19656	X	2232	-0-	-17424	-0-	2232	3			Y	-0-					90
08	2480	X	1549	-0-	-931	-0-	1549	3			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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	N	2					2
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					2
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					2
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					2
07	3100	N	5107	-0-	2007	2007	5107	3			N	-0-					2
08	3100	N	6222	-0-	3122	5129	6222	3			N	-0-					2

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

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

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	16					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	2					97
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					98
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	157	2	46	9	N	42					67
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	158	2	34	9	N	31					98
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	70	2	33	9	N	30					128
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4					132
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					132
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					132

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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					90
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					90
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					90
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					90
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	1829	X	1704	-0-	-125	-0-	1528	2	176	9	N	160					314
04	1830	X	993	-0-	-837	-0-	888	2	105	9	N	95	198	1			211
05	1891	X	1488	-0-	-403	-0-	1305	2	183	9	N	166	181	1			196
06	1830	X	351	-0-	-1479	-0-	241	2	110	9	N	100	184	1			112
07	1736	X	927	-0-	-809	-0-	919	2	8	9	N	7					119
08	1705	X	1687	-0-	-18	-0-	1558	2	129	9	N	117	181	1			55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					86
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					86
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2					88
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	311	2	33	9	N	30					118
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	128	2	19	9	N	17					135
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					135

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

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					138
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					138
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	N	6					144
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	758	2	72	9	N	65	170	1			39

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

03	27621	X	22911	-0-	-4710	-0-	22264	2	116	4	Y	483	378	1			661
							531	9									
04	25680	X	21753	-0-	-3927	-0-	21195	2	72	4	Y	442	560	1			543
							486	9									
05	24800	X	21257	-0-	-3543	-0-	20668	2	74	4	Y	468	370	1			641
							515	9									
06	24000	X	21317	-0-	-2683	-0-	20780	2	72	4	Y	423	373	1			691
							465	9									
07	24800	X	22161	-0-	-2639	-0-	21775	2	386	9	Y	351	554	1			488
08	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23092	2	62	4	Y	496	371	1			613
							546	9									

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

03	37975	X	32810	-0-	-5165	-0-	31897	2	167	4	Y	678	557	1			746
							746	9									
04	37830	X	28464	-0-	-9366	-0-	27693	2	82	4	Y	626	560	1			812
							689	9									
05	39091	X	34446	-0-	-4645	-0-	33426	2	98	4	Y	838	750	1			900
							922	9									
06	37830	X	33028	-0-	-4802	-0-	32197	2	95	4	Y	669	558	1			1011
							736	9									
07	36177	X	33360	-0-	-2817	-0-	32733	2	627	9	Y	570	928	1			653
08	34317	X	29301	-0-	-5016	-0-	28537	2	83	4	Y	619	749	1			523
							681	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	5	1			18
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	3	33	9	Y	30					48
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	3	1			47
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	Y	8	4	1			51
*07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					51
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	4	1			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1345	-0-	-763	-0-	1335	3	10	9	Y	9	19	1			10
04	2040	X	1738	-0-	-302	-0-	1721	3	17	9	Y	15					25
05	1922	X	1019	-0-	-903	-0-	1007	3	12	9	Y	11	17	1			19
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1944	3	13	9	Y	12	18	1			13
07	1798	X	1071	-0-	-727	-0-	1059	3	12	9	Y	11					24
08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1911	3	14	9	Y	13	18	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	367	3	25	9	Y	23	56	1			21
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	474	3	39	9	Y	35					56
05	496	N	316	-0-	-180	-0-	277	3	39	9	Y	35	52	1			39
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	535	3	48	9	Y	44	54	1			29
07	527	N	320	-0-	-207	-0-	292	3	28	9	Y	25					54
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	526	3	46	9	Y	42	53	1			43

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
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	67	3	33	9	Y	30	54	1			24
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	86	3	44	9	Y	40					64
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	51	3	30	9	Y	27	50	1			41
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	98	3	43	9	Y	39	52	1			28
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	53	3	25	9	Y	23					51
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	96	3	52	9	Y	47	51	1			47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1818	N	587	-0-	-1231	-0-	572	3	15	9	Y	14	37	1			15
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	738	3	29	9	Y	26					41
05	744	N	454	-0-	-290	-0-	431	3	23	9	Y	21	34	1			28
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	833	3	26	9	Y	24	36	1			16
07	806	N	469	-0-	-337	-0-	454	3	15	9	Y	14					30
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	819	3	43	9	Y	39	35	1			34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3590	-0-	-68	-0-	3590	3			N	-0-					28
04	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	3336	2			N	-0-					28
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					28
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					28
07	3658	X	1223	-0-	-2435	-0-	1223	2			N	-0-					28
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					153
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					153
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					153
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3			N	-0-					153
07	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					153
08	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	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
03	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	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

03	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1083	3	6	9	N	5					75
04	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	N	10					85
05	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	N	10					95
06	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	1225	3	11	9	N	10					105
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	N	5					110
08	905	R	905	-0-	-0-	-0-	894	3	11	9	N	10					120

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

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

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COCKERHAM, JERRY 163940
SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

03	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	2469	3	4	9	N	4					30
04	2550	X	2461	-0-	-89	-0-	2430	3	31	9	N	28					58
05	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2452	3	22	9	N	20					78
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2435	3	21	9	N	19					97
07	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2484	3	2	9	N	2					99
08	2480	N	557	-0-	-1923	-0-	551	3	6	9	N	5					104

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

03	2872	N	1086	-0-	-1786	-0-	1086	3			N	-0-					22
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					22
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					22
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1109	3	19	9	N	17					39
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1180	3	24	9	N	22					61
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	3	24	9	N	22					83

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

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

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	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

03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3909	3	136	9	N	124	191	1			145
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3795	3	139	9	N	126	179	1			92
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3906	3	125	9	N	114					206
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3796	3	117	9	N	106	192	1			120
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3901	3	132	9	N	120					240
*08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3882	3	123	9	N	112	188	1			164

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
03	3100	N	1691	-0-	-1409	3301	1691	3			N	-0-					244
04	3000	N	1518	-0-	-1482	1819	1518	3			N	-0-					244
05	3100	N	1597	-0-	-1503	316	1597	3			N	-0-					244
06	1885	N	1569	-0-	-316	-0-	1569	3			N	-0-					244
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					244
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	3			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B	DENY	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

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

03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1	1	8			207
04	2700	X	2387	-0-	-313	-0-	2356	3	31	9	N	28					235
05	2790	X	1196	-0-	-1594	-0-	1163	3	33	9	N	30					265
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3029	3	43	9	N	39					304
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3288	3	45	9	N	41					345
*08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2910	3	65	9	N	59	178	1			226

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	463	2	10	4	N	131	167	1			250
							144	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	370	2	39	4	N	91	178	1			163
							100	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	282	2	7	4	N	86					249
							95	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	363	2	20	4	N	78	167	1			160
							86	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	457	2	10	4	N	165					325
							182	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	522	2	59	9	N	54					379

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC 268323
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

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

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

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

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	216	2	143	9	N	130					665
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					681
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	365	1			316
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					316
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	804	2	39	9	N	35					351
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	72	2	9	9	N	8					359

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

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
03	3100	N	2345	-0-	-755	7966	31	1	2314	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2250	-0-	-750	7216	30	1	2220	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2307	-0-	-793	6423	31	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2258	-0-	-742	5681	30	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2383	-0-	-717	4964	31	1	2352	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4964					Y	NO RPT					-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
03	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2			N	-0-					46
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					46
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					46
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					46
07	3596	X	3104	-0-	-492	-0-	3104	2			N	-0-					46
08	3875	X	3378	-0-	-497	-0-	3378	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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

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

03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

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

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

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

03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7734	3	28	9	N	25					252
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6980	3	73	9	N	66	186	1			132
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					132
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					132
07	961	X	633	-0-	-328	-0-	633	3			N	-0-					132
08	961	X	528	-0-	-433	-0-	528	3			N	-0-					132

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

03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					74
04	720	X	487	-0-	-233	-0-	487	3			N	-0-					74
05	744	X	18	-0-	-726	-0-	18	3			N	-0-					74
06	720	X	332	-0-	-388	-0-	332	3			N	-0-					74
07	744	X	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					74
08	744	X	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					74

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2603	N	872	-0-	-1731	-0-	872	3			N	-0-					101
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					101
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					101
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					101
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					101
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1688	-0-	-1412	3586	1688	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	925	-0-	-2075	1511	925	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	88	-0-	-1834	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3282	-0-	182	182	3282	3			Y	-0-					-0-
08	1822	N	1640	-0-	-182	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					119
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					119
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					119
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					119
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					119
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			N	-0-					40
04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					40
05	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					40
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					40
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					40
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	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
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	3			N	-0-					116
04	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	2635	3			N	-0-					116
05	3193	X	2051	-0-	-1142	-0-	2050	3	1	9	N	1					117
06	3090	X	2026	-0-	-1064	-0-	2026	3			N	-0-					117
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3			N	-0-					117
08	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	3			N	-0-					117

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
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2615	3	30	9	N	27					294
04	2520		1734	-0-	-786	-0-	1715	3	19	9	N	17					311
05	2604		402	-0-	-2202	-0-	402	3			N	-0-					311
06	2520		545	-0-	-1975	-0-	545	3			N	-0-					311
07	2604		47	-0-	-2557	-0-	47	3			N	-0-					311
08	2604		525	-0-	-2079	-0-	519	3	6	9	N	5					316

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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT			-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT			-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20			N	NO RPT			-0-

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

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

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

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

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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			137
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			137
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			137
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			137
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			137
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			137

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
VITAL ENERGY, INC. 100951
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					61
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					61
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					61
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					61
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					61
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					61

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

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

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

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

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

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

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2023 - WELL PLUGGED 6/15/2023

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	13	8	3			Y	-0-					-0-

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

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	9	6	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	170	1			236
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	177	1			233
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	177	1			198
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	176	1			184
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	178	1			154
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	186	1			158

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

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

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

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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	42	1			4

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	-0-					18
04	4830	X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2			Y	-0-					18
05	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	4896	2	1	9	Y	1					19
06	4830	X	4485	-0-	-345	-0-	4485	2			Y	-0-					19
07	4960	X	4439	-0-	-521	-0-	4432	2	7	9	Y	6					25
08	4960	X	4636	-0-	-324	-0-	4578	2	58	9	Y	53	42	1			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					22
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					22
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					22
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					22
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4882	2	1	9	Y	1					23
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5082	2	12	9	Y	11	22	1			12

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

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

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

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

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

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1996	-0-	-1104	5478	1995	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1858	-0-	-1142	4336	1858	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1938	-0-	-1162	3174	1938	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1816	-0-	-1184	1990	1816	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1852	-0-	-1248	742	1852	3			Y	-0-					-0-
08	2602	N	1860	-0-	-742	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1834	N	937	-0-	-897	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5784	3	2	4	Y	-0-	7	1			1
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5569	3	1	4	Y	1					2
							1	9									
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6377	3	1	4	Y	7	1	1			8
							8	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	9	Y	5					13
07	5797	X	5740	-0-	-57	-0-	5740	3			Y	-0-					13
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6856	3	1	4	Y	10	14	1			9
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4149	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
05	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	3596	3	7	9	Y	6					7
06	4020	X	3226	-0-	-794	-0-	3220	3	6	9	Y	5					12
07	4154	X	3647	-0-	-507	-0-	3647	3			Y	-0-					12
08	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	3880	3	1	4	Y	1	12	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25606	X	24620	-0-	-986	-0-	24409	2	211	9	Y	192	121	1			194
04	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	25202	2	100	9	Y	91	194	1			91
05	24738	X	24522	-0-	-216	-0-	24442	2	80	9	Y	73					164
06	24057	X	24057	-0-	-0-	-0-	23958	2	99	9	Y	90	135	1			119
07	26445	X	26445	-0-	-0-	-0-	26391	2	54	9	Y	49					168
08	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	27447	2	69	9	Y	63	117	1			114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					5
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					5
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					5
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					5
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					5
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					5

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

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

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			Y	-0-					31
04	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-					31
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			Y	-0-					31
06	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					31
07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7845	2	1	9	Y	1					32
08	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	7976	2	58	9	Y	53	31	1			54

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

03	8649 X	8084	-0-	-565	-0-	8084	3			Y	-0-					144
04	8970 X	7794	-0-	-1176	-0-	7794	3			Y	-0-					144
05	9269 X	7421	-0-	-1848	-0-	7421	3			Y	-0-					144
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			Y	-0-					144
07	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					144
08	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			Y	-0-					144

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

03	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	17347	3	7	4	Y	9	15	1			11
						10	9									
04	20400 X	10800	-0-	-9600	-0-	10792	3	4	4	Y	4					15
						4	9									
05	25885 X	1654	-0-	-24231	-0-	1650	3	4	9	Y	4	9	1			10
06	25050 X	7217	-0-	-17833	-0-	7201	3	1	4	Y	14					24
						15	9									
07	25885 X	3653	-0-	-22232	-0-	3652	3	1	9	Y	1					25
08	17360 X	16988	-0-	-372	-0-	16961	3	3	4	Y	22	27	1			20
						24	9									

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

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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

03	3565 X	3316	-0-	-249	-0-	3316	3			N	-0-					140
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					140
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					140
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					140
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					140
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					140

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

03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			Y	-0-					48
04	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					48
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			Y	-0-					48
06	7350 X	7100	-0-	-250	-0-	7100	3			Y	-0-					48
07	7688 X	7315	-0-	-373	-0-	7315	3			Y	-0-					48
08	7688 X	6855	-0-	-833	-0-	6836	3	19	9	Y	17	42	1			23

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

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

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

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

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-					87
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			Y	-0-					87
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7723	2	1	9	Y	1					88
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			Y	-0-					88
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			Y	-0-					88
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7974	2	7	9	Y	6	65	1			29

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5956	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	5130	X	5087	-0-	-43	-0-	5085	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
05	5890	X	5274	-0-	-616	-0-	5265	3	1	4	Y	7	1	1			7
							8	9									
06	5760	X	5352	-0-	-408	-0-	5348	3	4	9	Y	4					11
07	5952	X	5372	-0-	-580	-0-	5372	3			Y	-0-					11
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6266	3	1	4	Y	1	11	1			1
							1	9									

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15429	2	287	9	N	261	183	1			285
04	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13602	2	64	9	N	58	185	1			158
05	11346	X	8496	-0-	-2850	-0-	8409	2	87	9	N	79					237
06	15210	X	13090	-0-	-2120	-0-	12961	2	129	9	N	117	183	1			171
07	15717	X	13500	-0-	-2217	-0-	13416	2	84	9	N	76					247
08	15717	X	12804	-0-	-2913	-0-	12783	2	21	9	N	19					266

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
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8405	3	2	4	Y	-0-	9	1			1
04	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7881	3	1	4	Y	1					2
							1	9									
05	8153	X	6715	-0-	-1438	-0-	6701	3	1	4	Y	12	1	1			13
							13	9									
06	8130	X	7647	-0-	-483	-0-	7634	3	1	4	Y	11					24
							12	9									
07	8401	X	6943	-0-	-1458	-0-	6942	3	1	9	Y	1					25
08	8401	X	8320	-0-	-81	-0-	8298	3	2	4	Y	18	27	1			16
							20	9									

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 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
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					19
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					19
05	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2			Y	-0-					19
06	4170	X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2			Y	-0-					19
07	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	4232	2	3	9	Y	3					22
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4497	2	18	9	Y	16	25	1			13

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5358	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4057	-0-	-293	-0-	4056	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	4650	X	2653	-0-	-1997	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	2409	-0-	-2781	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	3960	-0-	-1403	-0-	3959	3	1	9	Y	1					1
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6421	3	1	4	Y	1	1	1			1
							1	9									

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

03	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	23888	2	182	9	Y	165	247	1			168
04	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	23937	2	47	9	Y	43	168	1			43
05	20243	X	20224	-0-	-19	-0-	20203	2	21	9	Y	19					62
06	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	22829	2	42	9	Y	38	50	1			50
07	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	20382	2	47	9	Y	43					93
08	24769	X	19242	-0-	-5527	-0-	19198	2	44	9	Y	40	67	1			66

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			Y	-0-					289
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					289
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					289
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					289
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-					289
08	5983	X	5955	-0-	-28	-0-	5955	2			Y	-0-					289

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					81
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					81
05	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			N	-0-					81
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					81
07	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	2			N	-0-					81
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					81

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					73
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					73
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					73
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					73
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					73
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					73

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	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

03	5487	X	4035	-0-	-1452	-0-	4035	3			Y	-0-					48
04	4980	X	4152	-0-	-828	-0-	4152	3			Y	-0-					48
05	4898	X	4148	-0-	-750	-0-	4148	3			Y	-0-					48
06	4740	X	2690	-0-	-2050	-0-	2690	3			Y	-0-					48
07	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	4235	3			Y	-0-					48
08	4278	X	1695	-0-	-2583	-0-	1695	3			Y	-0-	42	1			6

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

03	10354	X	9985	-0-	-369	-0-	9985	3			Y	-0-					45
04	10470	X	9725	-0-	-745	-0-	9725	3			Y	-0-					45
05	10819	X	10019	-0-	-800	-0-	10019	3			Y	-0-					45
06	10440	X	9553	-0-	-887	-0-	9553	3			Y	-0-					45
07	10106	X	9604	-0-	-502	-0-	9604	3			Y	-0-					45
08	10044	X	9391	-0-	-653	-0-	9390	3	1	9	Y	1	42	1			4

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

03	8029	X	5797	-0-	-2232	-0-	5797	3			Y	-0-					48
04	6030	X	4994	-0-	-1036	-0-	4994	3			Y	-0-					48
05	6231	X	3334	-0-	-2897	-0-	3334	3			Y	-0-					48
06	5610	X	2758	-0-	-2852	-0-	2758	3			Y	-0-					48
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					48
08	4712	X	4098	-0-	-614	-0-	4098	3			Y	-0-					48

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					21
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					21
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					21
06	1110	N	776	-0-	-334	-0-	776	3			Y	-0-					21
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			Y	-0-					21
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	3			Y	-0-	17	1			4

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	5	-0-	5	10	5	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	15	5	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

03	2573	X	1129	-0-	-1444	-0-	1129	3			N	-0-					69
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					69
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					69
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					69
*07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					69
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					69

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					1
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					1
05	1178	N	193	-0-	-985	-0-	193	3			Y	-0-					1
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					1
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					1

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

03	2480	X	2161	-0-	-319	-0-	2160	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1770	-0-	-570	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2230	-0-	-126	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2098	-0-	-72	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

03	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15008	3	37	9	Y	34	74	1			197
04	14880	X	6864	-0-	-8016	-0-	6753	3	111	9	Y	101	187	1			111
05	23033	X	1419	-0-	-21614	-0-	1416	3	3	9	Y	3	28	1			86
06	22290	X	7146	-0-	-15144	-0-	7137	3	9	9	Y	8					94
07	23033	X	4870	-0-	-18163	-0-	4863	3	7	9	Y	6					100
08	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	19745	3	43	9	Y	39	33	1			106

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7528	3	3	4	Y	27	50	1			35
							30	9									
04	8190	X	4186	-0-	-4004	-0-	4181	3	2	4	Y	3					38
							3	9									
05	11687	X	575	-0-	-11112	-0-	573	3	2	9	Y	2	22	1			18
06	11310	X	1716	-0-	-9594	-0-	1712	3	4	9	Y	4					22
07	11687	X	1034	-0-	-10653	-0-	1034	3			Y	-0-					22
08	7564	X	4735	-0-	-2829	-0-	4733	3	1	4	Y	1	22	1			1
							1	9									

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

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

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

03	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9561	3	4	4	Y	14	33	1			19
							15	9									
04	12060	X	3492	-0-	-8568	-0-	3490	3	1	4	Y	1					20
							1	9									
05	16399	X	785	-0-	-15614	-0-	784	3	1	9	Y	1	12	1			9
06	15870	X	4784	-0-	-11086	-0-	4775	3	1	4	Y	7					16
							8	9									
07	16399	X	1960	-0-	-14439	-0-	1960	3			Y	-0-					16
08	9579	X	8703	-0-	-876	-0-	8688	3	2	4	Y	12	17	1			11
							13	9									

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6086	3	3	4	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	4800	X	2397	-0-	-2403	-0-	2396	3	1	4	Y	-0-					2
05	10447	X	491	-0-	-9956	-0-	490	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	10110	X	1191	-0-	-8919	-0-	1189	3	2	9	Y	2					4
07	10447	X	625	-0-	-9822	-0-	624	3	1	9	Y	1					5
08	6076	X	4433	-0-	-1643	-0-	4418	3	1	4	Y	13	6	1			12
							14	9									

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4924	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
05	4216	X	3262	-0-	-954	-0-	3254	3	8	9	Y	7					8
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4570	3	10	9	Y	9					17
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4345	3	2	9	Y	2					19
08	4402	X	4113	-0-	-289	-0-	4090	3	1	4	Y	20	21	1			18
							22	9									

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
03	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	1491	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	3330	X	447	-0-	-2883	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			Y	-0-					-0-
06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9834	3	1	9	Y	1					1
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			Y	-0-					1
08	9796	X	8503	-0-	-1293	-0-	8482	3	2	4	Y	17	3	1			15
							19	9									

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

03	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	3452	3	2	4	Y	17					17
							19	9									
04	3510	X	3488	-0-	-22	-0-	3484	3	1	4	Y	3					20
							3	9									
05	3844	X	3837	-0-	-7	-0-	3827	3	1	4	Y	8	12	1			16
							9	9									
06	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3467	3	1	4	Y	8					24
							9	9									
07	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	3617	3	1	9	Y	1					25
08	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3610	3	1	4	Y	20	27	1			18
							22	9									

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

03	4867	X	3164	-0-	-1703	-0-	3155	3	2	4	Y	6	23	1			9
							7	9									
04	6090	X	4506	-0-	-1584	-0-	4498	3	1	4	Y	6					15
							7	9									
05	6293	X	520	-0-	-5773	-0-	514	3	6	9	Y	5	9	1			11
06	6090	X	4940	-0-	-1150	-0-	4920	3	20	9	Y	18					29
07	5580	X	1901	-0-	-3679	-0-	1900	3	1	9	Y	1					30
08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7987	3	1	4	Y	18	32	1			16
							20	9									

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

03	5084	X	3701	-0-	-1383	-0-	3701	3			N	-0-					102
04	4920	X	3459	-0-	-1461	-0-	3459	3			N	-0-					102
05	4619	X	3836	-0-	-783	-0-	3836	3			N	-0-					102
06	4470	X	3725	-0-	-745	-0-	3725	3			N	-0-					102
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					102
08	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	3342	3			N	-0-					102

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12383	3	4	4	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7200	3	1	4	Y	1					12
							1	9									
05	6293	X	1196	-0-	-5097	-0-	1196	3			Y	-0-	7	1			5
06	6090	X	3898	-0-	-2192	-0-	3896	3	2	9	Y	2					7
07	6293	X	3636	-0-	-2657	-0-	3636	3			Y	-0-					7
08	12400	X	12350	-0-	-50	-0-	12335	3	2	4	Y	12	8	1			11
							13	9									

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5819	3	2	4	Y	-0-	17	1			3
04	6270	X	3236	-0-	-3034	-0-	3234	3	1	4	Y	1					4
							1	9									
05	6479	X	571	-0-	-5908	-0-	570	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	6270	X	1554	-0-	-4716	-0-	1554	3			Y	-0-					2
07	6479	X	683	-0-	-5796	-0-	683	3			Y	-0-					2
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6824	3	1	4	Y	14	4	1			12
							15	9									

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
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3721	3	2	4	Y	13	15	1			16
							14	9									
04	3600	X	1991	-0-	-1609	-0-	1988	3	1	4	Y	2					18
							2	9									
05	5797	X	330	-0-	-5467	-0-	330	3			Y	-0-	10	1			8
06	5610	X	1930	-0-	-3680	-0-	1928	3	2	9	Y	2					10
07	5797	X	2438	-0-	-3359	-0-	2437	3	1	9	Y	1					11
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5043	3	1	4	Y	11	12	1			10
							12	9									

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
03	1735	N	1113	-0-	-622	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6446	3	2	4	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	5430	X	4689	-0-	-741	-0-	4687	3	1	4	Y	1					3
							1	9									
05	5673	X	5027	-0-	-646	-0-	5015	3	1	4	Y	10	2	1			11
							11	9									
06	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	5257	3	13	9	Y	12					23
07	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	5221	3	1	9	Y	1					24
08	5425	X	5329	-0-	-96	-0-	5308	3	1	4	Y	18	26	1			16
							20	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6863	3	2	4	Y	3	44	1			9
							3	9									
04	9600	X	2887	-0-	-6713	-0-	2884	3	1	4	Y	2					11
							2	9									
05	10912	X	379	-0-	-10533	-0-	378	3	1	9	Y	1	6	1			6
06	10560	X	3187	-0-	-7373	-0-	3181	3	6	9	Y	5					11
07	10912	X	917	-0-	-9995	-0-	917	3			Y	-0-					11
08	6882	X	5231	-0-	-1651	-0-	5212	3	1	4	Y	16	13	1			14
							18	9									

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
03	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13829	3	5	4	Y	74	48	1			81
							81	9									
04	11340	X	8446	-0-	-2894	-0-	8437	3	1	4	Y	7					88
							8	9									
05	11718	X	1349	-0-	-10369	-0-	1346	3	3	9	Y	3	52	1			39
06	11340	X	5069	-0-	-6271	-0-	5064	3	1	4	Y	4					43
							4	9									
07	11718	X	3545	-0-	-8173	-0-	3545	3			Y	-0-					43
08	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	16680	3	3	4	Y	25	46	1			22
							28	9									

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
03	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	5760	3	3	4	Y	-0-	4	1			1
04	6630	X	4657	-0-	-1973	-0-	4654	3	2	4	Y	1					2
							1	9									
05	6851	X	864	-0-	-5987	-0-	862	3	2	9	Y	2	1	1			3
06	6630	X	3373	-0-	-3257	-0-	3369	3	4	9	Y	4					7
07	6417	X	1266	-0-	-5151	-0-	1266	3			Y	-0-					7
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7180	3	1	4	Y	22	9	1			20
							24	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

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

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	11	Y	-0-	28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	11	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

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

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	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

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

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

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

WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

WADDELL TR A WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

03	1624 N	758	-0-	-866	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
04	630 N	65	-0-	-565	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2023

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	720	N	483	-0-	-237	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	775	N	519	-0-	-256	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

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

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	8421	-0-	-1964	-0-	8402	2	19	9	Y	17	18	0			1
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10708	2	158	9	Y	144	134	0			11
05	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10774	2	144	9	Y	131	132	0			10
06	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11515	2	73	9	Y	66	71	0			5
07	11222	X	7572	-0-	-3650	-0-	7502	2	70	9	Y	64	65	0			4
08	11222	X	9065	-0-	-2157	-0-	8952	2	113	9	Y	103	101	0			6

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

03	4588	X	3431	-0-	-1157	-0-	3417	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	4440	X	4344	-0-	-96	-0-	4327	2	17	9	Y	15	15	0			1
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4390	2	14	9	Y	13	13	0			1
07	4495	X	3163	-0-	-1332	-0-	3142	2	21	9	Y	19	19	0			1
08	4495	X	1622	-0-	-2873	-0-	1609	2	13	9	Y	12	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

03	8804	X	6020	-0-	-2784	-0-	5963	2	57	9	Y	52	51	0			4
04	8520	X	5848	-0-	-2672	-0-	5833	2	15	9	Y	14	17	0			1
05	7316	X	6573	-0-	-743	-0-	6560	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7155	2	23	9	Y	21	20	0			2
07	6045	X	4857	-0-	-1188	-0-	4856	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
08	6572	X	2717	-0-	-3855	-0-	2716	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

03	12493	X	7615	-0-	-4878	-0-	7595	2	20	9	Y	18	19	0			1
04	12090	X	9256	-0-	-2834	-0-	9250	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
05	9827	X	8554	-0-	-1273	-0-	8548	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10869	2	13	9	Y	12	11	0			1
07	9579	X	7536	-0-	-2043	-0-	7536	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	9579	X	7662	-0-	-1917	-0-	7647	2	15	9	Y	14	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

03	6448	X	3980	-0-	-2468	-0-	3968	2	12	9	Y	11	11	0			1
04	6240	X	4384	-0-	-1856	-0-	4369	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	5766	X	3898	-0-	-1868	-0-	3887	2	11	9	Y	10	10	0			1
06	5580	X	5228	-0-	-352	-0-	5214	2	14	9	Y	13	13	0			1
07	5022	X	3558	-0-	-1464	-0-	3546	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	4526	X	1939	-0-	-2587	-0-	1933	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

03	11904	X	9393	-0-	-2511	-0-	9361	2	32	9	Y	29	30	0			2
04	11940	X	10823	-0-	-1117	-0-	10789	2	34	9	Y	31	31	0			2
05	12338	X	11354	-0-	-984	-0-	11325	2	29	9	Y	26	26	0			2
06	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14935	2	28	9	Y	25	25	0			2
07	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11256	2	17	9	Y	15	16	0			1
08	11346	X	6449	-0-	-4897	-0-	6432	2	17	9	Y	15	15	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

03	45069	X	45069	-0-	-0-	-0-	44949	2	120	9	Y	109	104	0			8
04	48056	X	48056	-0-	-0-	-0-	47572	2	484	9	Y	440	415	0			33
05	46969	X	46969	-0-	-0-	-0-	46593	2	376	9	Y	342	349	0			26
06	45302	X	45302	-0-	-0-	-0-	45006	2	296	9	Y	269	275	0			20
07	49662	X	32599	-0-	-17063	-0-	32263	2	336	9	Y	305	307	0			18
08	49662	X	11995	-0-	-37667	-0-	11875	2	120	9	Y	109	121	0			6

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2822	2	30	9	Y	27	26	0			32
04	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2668	2	10	9	Y	9	10	0			31
05	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	2681	2	8	9	Y	7	7	0			31
06	2970	X	2637	-0-	-333	-0-	2619	2	18	9	Y	16	16	0			31
07	2852	X	1009	-0-	-1843	-0-	996	2	13	9	Y	12	12	0			31
08	2852	X	419	-0-	-2433	-0-	415	2	4	9	Y	4	5	0			30

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2244	-0-	-794	-0-	2233	2	11	9	Y	10	10	0			1
04	3360	X	2701	-0-	-659	-0-	2692	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	2936	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	3180	X	2713	-0-	-467	-0-	2707	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	2852	X	2138	-0-	-714	-0-	2134	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	2945	X	1365	-0-	-1580	-0-	1362	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	3656	-0-	-1986	-0-	3653	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	5460	X	4693	-0-	-767	-0-	4690	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5504	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5974	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	4836	X	4294	-0-	-542	-0-	4292	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	4708	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
03	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12773	2	143	9	Y	130	130	0			10
04	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17140	2	337	9	Y	306	293	0			23
05	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18443	2	352	9	Y	320	318	0			25
06	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	17929	2	226	9	Y	205	215	0			15
07	18073	X	10345	-0-	-7728	-0-	10168	2	177	9	Y	161	167	0			9
08	18786	X	15643	-0-	-3143	-0-	15461	2	182	9	Y	165	164	0			10

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2479	2	14	9	Y	13	12	0			1
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2101	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2274	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	2238	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	2170	N	1664	-0-	-506	-0-	1650	2	14	9	Y	13	13	0			1
08	2294	N	665	-0-	-1629	-0-	661	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4042	-0-	-453	-0-	4017	2	25	9	Y	23	22	0			2
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4136	2	32	9	Y	29	29	0			2
05	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	3176	2	17	9	Y	15	16	0			1
06	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	3713	2	14	9	Y	13	13	0			1
07	4309	X	2711	-0-	-1598	-0-	2696	2	15	9	Y	14	14	0			1
08	4309	X	2235	-0-	-2074	-0-	2223	2	12	9	Y	11	11	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	Y	10	9	0			1
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	980	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	1050	N	957	-0-	-93	-0-	955	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	992	N	676	-0-	-316	-0-	674	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	992	N	340	-0-	-652	-0-	339	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49091	X	49091	-0-	-0-	-0-	48960	2	131	9	Y	119	123	0			9
04	56638	X	56638	-0-	-0-	-0-	56487	2	151	9	Y	137	136	0			10
05	61189	X	61189	-0-	-0-	-0-	61048	2	141	9	Y	128	128	0			10
06	60387	X	60387	-0-	-0-	-0-	60252	2	135	9	Y	123	124	0			9
07	58528	X	43729	-0-	-14799	-0-	43644	2	85	9	Y	77	82	0			4
08	61194	X	53300	-0-	-7894	-0-	53215	2	85	9	Y	77	77	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	13837	-0-	-9723	-0-	13727	2	110	9	Y	100	101	0			7
04	22800	X	19225	-0-	-3575	-0-	19105	2	120	9	Y	109	108	0			8
05	24526	X	24526	-0-	-0-	-0-	24384	2	142	9	Y	129	127	0			10
06	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	25110	2	320	9	Y	291	279	0			22
07	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	20758	2	262	9	Y	238	246	0			14
08	19034	X	11083	-0-	-7951	-0-	10973	2	110	9	Y	100	108	0			6

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	749	-0-	-150	-0-	748	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	8	0			1
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18	0			1
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	899	N	595	-0-	-304	-0-	594	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	899	N	576	-0-	-323	-0-	574	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4842	2	40	9	Y	36	35	0			3
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5142	2	31	9	Y	28	29	0			2
05	5022	X	3693	-0-	-1329	-0-	3680	2	13	9	Y	12	13	0			1
06	4860	X	3850	-0-	-1010	-0-	3838	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	5332	X	3556	-0-	-1776	-0-	3533	2	23	9	Y	21	21	0			1
08	5332	X	2587	-0-	-2745	-0-	2566	2	21	9	Y	19	19	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	22844	2	12	9	Y	11	13	0			1
04	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	26668	2	35	9	Y	32	31	0			2
05	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	27642	2	32	9	Y	29	29	0			2
06	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26935	2	31	9	Y	28	28	0			2
07	27590	X	19355	-0-	-8235	-0-	19325	2	30	9	Y	27	27	0			2
08	27683	X	13955	-0-	-13728	-0-	13935	2	20	9	Y	18	19	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	3435	2	19	9	Y	17	17	0			1
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3944	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3919	2	15	9	Y	14	14	0			1
06	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	3788	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	4092	X	2728	-0-	-1364	-0-	2724	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	4092	X	2489	-0-	-1603	-0-	2485	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6194	-0-	-998	-0-	6174	2	20	9	Y	18	19	0			1
04	6960	X	5865	-0-	-1095	-0-	5852	2	13	9	Y	12	12	0			1
05	6758	X	6153	-0-	-605	-0-	6142	2	11	9	Y	10	10	0			1
06	6480	X	4802	-0-	-1678	-0-	4794	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	6200	X	3730	-0-	-2470	-0-	3722	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
08	6200	X	3071	-0-	-3129	-0-	3064	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4743	-0-	-1240	-0-	4697	2	46	9	Y	42	41	0			3
04	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	5087	2	51	9	Y	46	46	0			3
05	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	5209	2	41	9	Y	37	37	0			3
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5085	2	35	9	Y	32	33	0			2
07	5301	X	3697	-0-	-1604	-0-	3677	2	20	9	Y	18	19	0			1
08	5301	X	3554	-0-	-1747	-0-	3539	2	15	9	Y	14	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	Y	10	9	0			1
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	Y	18	18	0			1
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	Y	27	26	0			2
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	2	17	9	Y	15	16	0			1
07	775	N	472	-0-	-303	-0-	459	2	13	9	Y	12	12	0			1
08	1271	N	414	-0-	-857	-0-	401	2	13	9	Y	12	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3158	-0-	-1802	-0-	3154	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	4800	X	3521	-0-	-1279	-0-	3517	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4664	2	10	9	Y	9	8	0			1
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4386	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2965	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	4681	X	2420	-0-	-2261	-0-	2418	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	19351	-0-	-2287	-0-	19323	2	28	9	Y	25	24	0			2
04	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	21364	2	39	9	Y	35	34	0			3
05	22511	X	22511	-0-	-0-	-0-	22478	2	33	9	Y	30	31	0			2
06	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21934	2	29	9	Y	26	26	0			2
07	22103	X	15074	-0-	-7029	-0-	15056	2	18	9	Y	16	17	0			1
08	22506	X	12185	-0-	-10321	-0-	12176	2	9	9	Y	8	9	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	7965	-0-	-2327	-0-	7947	2	18	9	Y	16	16	0			1
04	9960	X	8174	-0-	-1786	-0-	8157	2	17	9	Y	15	15	0			1
05	9331	X	7108	-0-	-2223	-0-	7098	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	8970	X	8623	-0-	-347	-0-	8612	2	11	9	Y	10	10	0			1
07	8432	X	5400	-0-	-3032	-0-	5375	2	25	9	Y	23	23	0			1
08	8432	X	5351	-0-	-3081	-0-	5327	2	24	9	Y	22	22	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
05	122	N	-0-	-0-	-122	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8489	2	26	9	Y	24	23	0			2
04	8100	X	7099	-0-	-1001	-0-	7090	2	9	9	Y	8	9	0			1
05	8370	X	7070	-0-	-1300	-0-	7061	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	8250	X	6009	-0-	-2241	-0-	6003	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	8525	X	4372	-0-	-4153	-0-	4368	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	8525	X	2301	-0-	-6224	-0-	2297	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	3152	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	3510	X	2856	-0-	-654	-0-	2850	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	3042	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	2819	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3162	X	2403	-0-	-759	-0-	2400	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	3162	X	1283	-0-	-1879	-0-	1282	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	402	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	527	N	161	-0-	-366	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
03	7347	X	5221	-0-	-2126	-0-	5218	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	7110	X	5777	-0-	-1333	-0-	5770	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	7347	X	5868	-0-	-1479	-0-	5857	2	11	9	Y	10	9	0			1
06	7020	X	5332	-0-	-1688	-0-	5326	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	5983	X	4165	-0-	-1818	-0-	4157	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	5983	X	3128	-0-	-2855	-0-	3125	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7526	-0-	-1123	-0-	7475	2	51	9	Y	46	44	0			3
04	8370	X	7356	-0-	-1014	-0-	7323	2	33	9	Y	30	31	0			2
05	8308	X	8297	-0-	-11	-0-	8249	2	48	9	Y	44	43	0			3
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8070	2	35	9	Y	32	33	0			2
07	7595	X	4566	-0-	-3029	-0-	4553	2	13	9	Y	12	13	0			1
08	8308	X	5965	-0-	-2343	-0-	5944	2	21	9	Y	19	19	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2411	2	57	9	Y	52	50	0			4
04	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	3047	2	62	9	Y	56	56	0			4
05	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	1679	2	10	9	Y	9	12	0			1
06	DLQ G-10		982	-0-	982	2671	968	2	14	9	Y	13	13	0			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2671					Y	-0-	1	0			-0-
08	2785	X	114	-0-	-2671	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	39349	2	43	9	Y	39	41	0			3
04	49909	X	49909	-0-	-0-	-0-	49844	2	65	9	Y	59	58	0			4
05	DLQ G-10		51549	-0-	51549	51549	51504	2	45	9	Y	41	42	0			3
06	DLQ G-10		49875	-0-	49875	101424	49828	2	47	9	Y	43	43	0			3
07	DLQ G-10		34996	-0-	34996	136420	34935	2	61	9	Y	55	55	0			3
08	162887	X	26467	-0-	-136420	-0-	26423	2	44	9	Y	40	41	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	3430	-0-	-2863	-0-	3428	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	6090	X	254	-0-	-5836	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		358	-0-	358	729	356	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	DLQ G-10		170	-0-	170	899	170	2			Y	-0-					-0-
08	948	X	49	-0-	-899	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 8 RRCID -> 295285 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 7AL RRCID -> 295286 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 295381 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: G 4 RRCID -> 295480 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676

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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 295629 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 7 RRCID -> 295710 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6966	X	NO RPT	-0-	-6966	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		78	-0-	78	161	69	2	9	4	Y	-0-					-0-
07	T. A.		70	-0-	70	231	69	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	303	X	72	-0-	-231	-0-	71	2	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	996	2	28	9	Y	25	23	1			8
04	1020	N	692	-0-	-328	-0-	666	2	26	9	Y	24	26	1			6
05	1116	N	647	-0-	-469	-0-	617	2	30	9	Y	27	29	1			4
06	990	N	597	-0-	-393	-0-	508	2	64	4	Y	23	20	1			7
							25	9									
07	713	N	552	-0-	-161	-0-	512	2	11	4	Y	26	25	1			8
							29	9									
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	524	2	11	4	Y	31	33	1			6
							34	9									

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	33	14	2	2	4	Y	-0-					-0-
*07	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

03	3100	N	2449	-0-	-651	287	2401	2	48	9	Y	44	41	0			3
04	2755	N	2468	-0-	-287	-0-	2459	2	9	9	Y	8	10	0			1
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2433	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
07	2542	N	1609	-0-	-933	-0-	1605	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2522	2	32	9	Y	29	27	0			2

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	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 #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2130	N	1957	-0-	-173	-0-	1956	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1846	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1830	N	1298	-0-	-532	-0-	1296	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1758	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1330	N	620	-0-	-710	-0-	592	2	28	9	Y	25	23	1			8
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	396	2	26	9	Y	24	26	1			6
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	367	2	30	9	Y	27	29	1			4
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	302	2	38	4	Y	23	20	1			7
							25	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	304	2	6	4	Y	26	25	1			8
							29	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	311	2	6	4	Y	31	33	1			6
							34	9									

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

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

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	27	2	28	9	Y	25	23	1			8
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	18	2	26	9	Y	24	26	1			6
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	17	2	30	9	Y	27	29	1			4
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	2	2	4	Y	23	20	1			7
							25	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	2	29	9	Y	26	25	1			8
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	34	9	Y	31	33	1			6

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	27	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	Y	12	13	1			3
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	14	2	2	4	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	14	2	13	9	Y	12	12	1			4
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18	9	Y	16	17	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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	161	2	84	9	Y	76	70	1			23
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

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

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	80	2	9	4	Y	-0-					-0-
07	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	4	Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

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

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

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

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	DLQ G-10		116	-0-	116	116	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		141	-0-	141	257	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	DLQ G-10		167	-0-	167	424	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	165	-0-	-424	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	315	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	DLQ G-10		329	-0-	329	329	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		401	-0-	401	730	34	1	364	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	DLQ G-10		677	-0-	677	1407	50	1	627	2	Y	-0-					-0-
08	1800	N	711	-0-	-1089	318	52	1	656	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	DLQ G-10		478	-0-	478	478	39	1	430	2	Y	7	4	1			3
							1	4	8	9							
06	DLQ G-10		548	-0-	548	1026	46	1	499	2	Y	-0-	3	1			-0-
							3	4									
07	DLQ G-10		648	-0-	648	1674	49	1	598	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1600	N	641	-0-	-959	715	47	1	590	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	396	-0-	-720 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	55	-0-	-348 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					21
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					21
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					21
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					21
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					30
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					30
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					30
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					30
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

03	1262	N	714	-0-	-548	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

*02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4056	3	1	4	Y	18					80
							322	5	20	9							
*03	4278	X	1169	-0-	-3109	-0-	1138	3	6	5	Y	23					103
							25	9									
*04	4470	X	2185	-0-	-2285	-0-	2149	3	1	4	Y	-0-					103
							35	5									
05	6107	X	518	-0-	-5589	-0-	511	3	2	4	Y	-0-					110
							5	5									
*06	5880	X	2815	-0-	-3065	-0-	2777	3	5	4	Y	-0-					103
							33	5									
07	4898	X	185	-0-	-4713	-0-	184	3	1	5	Y	-0-					103
08	3379	X	2724	-0-	-655	-0-	2605	3	8	4	Y	11					114
							99	5	12	9							

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

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

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

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1372	N	411	-0-	-961	-0-	362	3	29	5	Y	18					53
							20	9									
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2487	3	1	4	Y	38					91
							13	5	42	9							
*04	540	N	180	-0-	-360	-0-	177	3	3	5	Y	-0-					91
05	465	N	162	-0-	-303	-0-	160	3	2	5	Y	-0-					83
*06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1327	3	3	4	Y	-0-					91
							15	5									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	3	3	4	Y	-0-					91
							10	5									
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1747	3	5	4	Y	13					104
							66	5	14	9							

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

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

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	792	N	355	-0-	-437	-0-	329	3	26	5	Y	-0-					126
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					126
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					126
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2023

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	57	-0-	-483	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	53	-0-	-288	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

03	651	N	474	-0-	-177	-0-	449	2	25	9	Y	23	28	1						13
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	720	2	43	9	Y	39	27	1						25
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	844	2	23	9	Y	21	28	1						18
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	761	2	31	9	Y	28	28	1						18
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	740	2	37	9	Y	34	26	1						26
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	738	2	26	9	Y	24	26	1						24

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

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

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9	-0-	9	46	9	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		6	-0-	6	52	5	2	1	9	Y	1					58
05	58	N	6	-0-	-52	-0-	5	2	1	9	Y	1					59
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	5	2	1	9	Y	1					60
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	34	1			28
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					28

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					54
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					54
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					54
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					54
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					54
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		18	-0-	18	67	18	2			Y	-0-					98
04	DLQ G-10		14	-0-	14	81	11	2	3	9	Y	3					101
05	102	N	21	-0-	-81	-0-	9	2	12	9	Y	11					112
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	Y	1					113
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	7	2	2	9	Y	2					115
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	9	Y	3					118

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

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

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2023

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2023

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

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

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

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

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
08	T. A.	-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-

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

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

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

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

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					69
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					69
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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
03	2542	X	1046	-0-	-1496	-0-	1024	3	22	9	N	20					109
04	2670	X	1959	-0-	-711	-0-	1898	3	61	9	N	55					164
05	2759	X	1091	-0-	-1668	-0-	1046	3	45	9	N	41					205
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2778	3	77	9	N	70	187	1			88
07	2015	X	1555	-0-	-460	-0-	1529	3	26	9	N	24					112
08	2015	X	1439	-0-	-576	-0-	1386	3	53	9	N	48					160

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	1199	N	111	-0-	-1088	-0-	111	3			N	-0-					199
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	3	17	9	N	15					214
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1266	3	10	9	N	9	184	1			39
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	3	3	9	N	3					42
07	1860	N	809	-0-	-1051	-0-	798	3	11	9	N	10					52
08	1271	N	784	-0-	-487	-0-	775	3	9	9	N	8					60

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					377
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					377
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					377
06	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	28603	3	327	9	N	297	27	8			647
07	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	17369	3	79	9	N	72	10	8			709
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					709

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	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
03	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3080	3			N	-0-					183
04	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2963	3			N	-0-					183
05	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2947	3			N	-0-					183
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					183
07	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	3068	3			N	-0-					183
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					183

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
03	5518	X	4485	-0-	-1033	-0-	4485	3			N	-0-					29
04	5340	X	3204	-0-	-2136	-0-	3204	3			N	-0-					29
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					29
06	4350	X	3646	-0-	-704	-0-	3646	3			N	-0-					29
07	4495	X	3174	-0-	-1321	-0-	3174	3			N	-0-					29
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE) 15499 380 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 295096 COMPL. DATE 10/27/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470

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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

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

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

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

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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

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

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

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3200	-0-	-610	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3379	-0-	-651	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2776	-0-	-1254	-0-	2776	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		762	-0-	762	762	762	3			N	-0-					96

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					29
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					29
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					29
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					29
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					29
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2223	-0-	-177	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2163	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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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
03	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2755	-0-	-215	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	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
03	0	X	4353	-0-	4353	-0-	4353	3			Y	-0-					98
*04	6060	X	4192	-0-	-1868	-0-	4192	3			Y	-0-					98
05	6262	X	3981	-0-	-2281	-0-	3981	3			Y	-0-					98
06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7065	3	30	9	Y	27					125
*07	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8794	3	20	9	Y	18					143
08	DLQ	G-10	7660	-0-	7660	7660	7660	3			Y	-0-					66

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	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
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					64
*02	DLQ G-10		960	-0-	960	960	960	3			Y	-0-					64
*03	1168	N	208	-0-	-960	-0-	208	3			Y	-0-					64
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					64
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					64
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	354	3	15	9	Y	14					78
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					78
08	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	3			Y	-0-					14

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					98
*02	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-					98
*03	968	N	492	-0-	-476	-0-	492	3			Y	-0-					98
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					98
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		421	-0-	421	421	421	3			Y	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	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

01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
*06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
*07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					38
*02	DLQ G-10		960	-0-	960	960	960	3			Y	-0-					38
*03	1317	N	357	-0-	-960	-0-	357	3			Y	-0-					38
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					38
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					38
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		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

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					25
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					25
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					25
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					25
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					25
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					27

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					80
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					80
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	N	11					91
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					91
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					91
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					10

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

03	48670	X	27848	-0-	-20822	-0-	27640	3	208	9	Y	189	219	0			4
04	54722	X	54722	-0-	-0-	-0-	54704	3	18	9	Y	16	20	0			-0-
05	42230	X	42230	-0-	-0-	-0-	42229	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	58893	X	58893	-0-	-0-	-0-	58120	3	763	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	41385	X	29119	-0-	-12266	-0-	29114	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	41385	X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					Y	NO RPT					-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

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

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	P&A COND	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

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					34
	04	DLQ G-10		82	-0-	82	82	79	2	3	9	Y	3	14	1			23
	05	121	R	39	-0-	-82	-0-	39	2			Y	-0-					23
	06	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					23
	07	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					23
*	08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					23

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	341	#	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	Y	1					17
	04	DLQ G-10		267	-0-	267	267	266	2	1	9	Y	1					18
	05	514	R	247	-0-	-267	-0-	247	2			Y	-0-					18
	06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					19
	07	370	R	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					20
*	08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					21

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					9
	04	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					9
	05	654	R	255	-0-	-399	-0-	255	2			Y	-0-					9
	06	420	#	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-					9
	07	434	#	231	-0-	-203	-0-	230	2	1	9	Y	1					10
	08	434	#	130	-0-	-304	-0-	130	2			Y	-0-					10

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	589	#	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	Y	2					22
	04	DLQ G-10		480	-0-	480	480	478	2	2	9	Y	2					24
	05	925	R	445	-0-	-480	-0-	444	2	1	9	Y	1					25
	06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1					26
	07	666	R	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					27
*	08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	Y	2					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2					58
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	46	2	13	9	Y	12	55	1			15
05	84	R	25	-0-	-59	-0-	23	2	2	9	Y	2					17
06	90	#	27	-0-	-63	-0-	26	2	1	9	Y	1					18
07	93	#	27	-0-	-66	-0-	25	2	2	9	Y	2					20
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1					21

BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

03	186	#	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	180	#	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	150	#	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	124	#	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

03	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					17
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					17
05	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					17
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					17
07	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					17
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					25
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					25
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					25
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					25
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	1			Y	-0-	1	1			9
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	20	1	2	9	Y	2					11
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	9	Y	1					12
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	19	3	1	9	Y	1					13
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					14
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					2
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					2
05	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					2
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					2
07	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					2
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					2

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					81
04	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					81
05	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					81
06	450	#	432	-0-	-18	-0-	417	2	15	9	N	14	78	1			17
07	465	#	433	-0-	-32	-0-	425	2	8	9	N	7					24
08	434	#	425	-0-	-9	-0-	421	2	4	9	N	4					28

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
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5					50
04	653	R	653	-0-	-0-	-0-	642	2	11	9	N	10					60
05	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					60
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					60
07	670	R	670	-0-	-0-	-0-	666	2	4	9	N	4					64
08	667	R	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	N	6					70

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	309	-0-	-94	-0-	308	2	1	9	N	1					70
04	390	#	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	N	4					74
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					74
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					74
07	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					74
08	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					74

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					30
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					30
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					35
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10	9	N	9					44
07	155	#	113	-0-	-42	-0-	110	2	3	9	N	3					47
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	N	10					57

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	R	566	-0-	-0-	-0-	556	2	10	9	N	9	90	1			23
04	655	R	655	-0-	-0-	-0-	623	2	32	9	N	29					52
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	641	2	28	9	N	25					77
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	N	3					80
07	653	R	653	-0-	-0-	-0-	634	2	19	9	N	17					97
08	637	R	637	-0-	-0-	-0-	624	2	13	9	N	12					109

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	R	640	-0-	-0-	-0-	627	2	13	9	N	12	83	1			33
04	706	R	706	-0-	-0-	-0-	693	2	13	9	N	12					45
05	741	R	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2					47
06	715	R	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	N	5					52
07	751	R	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					62
08	740	R	740	-0-	-0-	-0-	726	2	14	9	N	13					75

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					122
04	570	#	540	-0-	-30	-0-	534	2	6	9	N	5					127
05	620	#	582	-0-	-38	-0-	574	2	8	9	N	7					134
06	600	#	560	-0-	-40	-0-	550	2	10	9	N	9	88	1			55
07	620	#	590	-0-	-30	-0-	582	2	8	9	N	7					62
08	589	#	586	-0-	-3	-0-	577	2	9	9	N	8					70

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	286	-0-	-86	-0-	277	2	9	9	N	8					97
04	360	#	237	-0-	-123	-0-	231	2	6	9	N	5					102
05	372	#	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					102
06	360	#	340	-0-	-20	-0-	319	2	21	9	N	19	94	1			27
07	341	#	313	-0-	-28	-0-	306	2	7	9	N	6					33
08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	N	9					42

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	#	656	-0-	-212	-0-	643	2	13	9	N	12	82	1			27
04	975	R	975	-0-	-0-	-0-	950	2	25	9	N	23					50
05	930	#	887	-0-	-43	-0-	863	2	24	9	N	22					72
06	900	#	857	-0-	-43	-0-	817	2	40	9	N	36	5	8			103
07	961	#	865	-0-	-96	-0-	834	2	31	9	N	28	101	1			30
08	961	#	841	-0-	-120	-0-	817	2	24	9	N	22					52

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	64	-0-	-86	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	412	3	13	9	Y	12	8	1			8
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	448	3	21	9	Y	19	23	1			4
05	509	R	509	-0-	-0-	-0-	491	3	18	9	Y	16	16	1			4
06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	466	3	9	9	Y	8	10	1			2
07	526	R	526	-0-	-0-	-0-	515	3	11	9	Y	10	9	1			3
08	524	R	524	-0-	-0-	-0-	513	3	11	9	Y	10	9	1			4

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	145	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	97	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	88	3	4	9	Y	4	4	1			1
*07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	155	#	98	-0-	-57	-0-	92	3	6	9	Y	5	5	1			2

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

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

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 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
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

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

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	155	#	121	-0-	-34	-0-	115	3	6	9	Y	5	5	1			2

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

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
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	230	-0-	-100	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	146	-0-	-195	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	105	-0-	-236	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	97	-0-	-244	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		64	-0-	64	134	64	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		58	-0-	58	192	58	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		55	-0-	55	247	55	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		53	-0-	53	300	53	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
03	527	#	383	-0-	-144	-0-	381	3	2	9	Y	2					13
04	510	#	300	-0-	-210	-0-	297	3	3	9	Y	3	11	1			5
05	527	#	455	-0-	-72	-0-	454	3	1	9	Y	1					6
06	510	#	463	-0-	-47	-0-	462	3	1	9	Y	1					7
07	496	#	455	-0-	-41	-0-	451	3	4	9	Y	4					11
08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4					15

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1					7
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	6	1			5
05	447	R	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	Y	1					6
06	450	#	428	-0-	-22	-0-	427	3	1	9	Y	1					7
07	465	#	430	-0-	-35	-0-	423	3	7	9	Y	6					13
08	465	#	412	-0-	-53	-0-	405	3	7	9	Y	6					19

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	704	3	13	9	N	12					31
04	497	R	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	N	4					35
05	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					35
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	200	3	1	9	N	1					36
07	217	#	158	-0-	-59	-0-	157	3	1	9	N	1					37
08	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					37

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

03	310	#	287	-0-	-23	-0-	280	3	7	9	Y	6	4	1			4
04	350	R	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	342	3	10	9	Y	9	8	1			3
06	330	#	318	-0-	-12	-0-	310	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	336	3	11	9	Y	10	9	1			3
08	372	#	333	-0-	-39	-0-	322	3	11	9	Y	10	9	1			4

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

03	186	#	156	-0-	-30	-0-	148	3	8	9	Y	7	16	1			21
04	180	#	110	-0-	-70	-0-	102	3	8	9	Y	7					28
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	149	3	6	9	Y	5					33
06	180	#	121	-0-	-59	-0-	117	3	4	9	Y	4	16	1			21
07	186	#	164	-0-	-22	-0-	157	3	7	9	Y	6					27
08	185	R	185	-0-	-0-	-0-	159	3	26	9	Y	24	31	1			20

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
03	341	#	313	-0-	-28	-0-	300	3	13	9	Y	12	8	1			8
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	309	3	21	9	Y	19	23	1			4
05	386	R	386	-0-	-0-	-0-	366	3	20	9	Y	18	16	1			6
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15	17	1			4
07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	360	3	21	9	Y	19	17	1			6
08	366	R	366	-0-	-0-	-0-	345	3	21	9	Y	19	18	1			7

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	189	-0-	-121	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 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
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
05	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
07	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	421	-0-	-89	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	305	-0-	-222	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

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
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	584	R	584	-0-	-0-	-0-	75	3	509	9	Y	463	343	1			120

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

03	465	#	380	-0-	-85	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
07	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

03	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	374	-0-	-122	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	348	-0-	-148	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

03	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

03	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					65
04	T. A.		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					65
05	T. A.		175	-0-	175	304	175	3			Y	-0-					65
06	T. A.		133	-0-	133	437	133	3			Y	-0-					65
07	T. A.		179	-0-	179	616	179	3			Y	-0-					65
08	T. A.		181	-0-	181	797	181	3			Y	-0-					65

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
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	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	170	-0-	-109	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

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

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	Y	6	4	1			4
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	338	3	10	9	Y	9	11	1			2
05	341	#	277	-0-	-64	-0-	271	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	417	R	417	-0-	-0-	-0-	406	3	11	9	Y	10	9	1			3
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6	9	Y	5	6	1			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	76	1	789	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1198	-0-	1198	1198	96	1	1102	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		930	-0-	930	2128	71	1	859	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1023	-0-	1023	3151	73	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		912	-0-	912	4063	58	1	854	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		706	-0-	706	4769	55	1	651	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

03	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

03	T. A.		600	-0-	600	2989	59	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	3447	R	458	-0-	-2989	-0-	50	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	805	R	805	-0-	-0-	-0-	80	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	927	R	927	-0-	-0-	-0-	86	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	850	R	850	-0-	-0-	-0-	72	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		97	-0-	97	97	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		120	-0-	120	217	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		99	-0-	99	316	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		138	-0-	138	454	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		26	-0-	26	480	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	267	-0-	-93	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	269	-0-	-72	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	262	-0-	-128	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	286	-0-	-117	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	257	-0-	-146	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	#	173	-0-	-157	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	132	-0-	-209	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

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
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	179	3	20	9	Y	18	12	1			12
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	186	3	31	9	Y	28	34	1			6
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	218	3	30	9	Y	27	24	1			9
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	197	3	25	9	Y	23	25	1			7
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	214	3	31	9	Y	28	26	1			9
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	194	3	24	9	Y	22	27	1			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 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
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	291	-0-	-174	-0-	33	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	292	-0-	-248	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	328	-0-	-199	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	311	-0-	-109	-0-	28	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	347	-0-	-25	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
*08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	373	-0-	-77	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		311	-0-	311	1585	30	1	270	3	Y	10	8	0			3
							11	9									
04	T. A.		196	-0-	196	1781	20	1	166	3	Y	9	10	0			2
							10	9									
05	2242	R	461	-0-	-1781	-0-	45	1	402	3	Y	13	10	0			5
							14	9									
06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	18	20	0			3
							20	9									
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	22	23	0			2
							24	9									
08	310	#	244	-0-	-66	-0-	23	1	204	3	Y	15	13	0			4
							17	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		85	-0-	85	552	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	651	R	99	-0-	-552	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-

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
03	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	398	-0-	-22	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
08	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	148	-0-	148	148	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	226	-0-	226	374	29	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	215	-0-	215	589	26	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	223	-0-	223	812	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	205	-0-	205	1017	26	1	179	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

03	T. A.	150	-0-	150	1029	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	1137 R	108	-0-	-1029	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	275 R	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	349 R	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	240 R	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

03	T. A.	617	-0-	617	3463	59	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	4076 R	613	-0-	-3463	-0-	68	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	107	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	95	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	92	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	994 R	994	-0-	-0-	-0-	101	1	893	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

03	310 #	275	-0-	-35	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	212	-0-	212	212	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	435	-0-	435	647	43	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	597	-0-	597	1244	56	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	655	-0-	655	1899	56	1	599	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	501	-0-	501	2400	51	1	450	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

03	T. A.	575	-0-	575	3090	52	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	3713 R	623	-0-	-3090	-0-	50	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	674 R	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	553 R	553	-0-	-0-	-0-	41	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	549 R	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	503 R	503	-0-	-0-	-0-	40	1	463	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

03	T. A.	195	-0-	195	1216	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	1412 R	196	-0-	-1216	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	31	-0-	31	31	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	33	-0-	33	64	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2023

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	548	-0-	-72	-0-	51	1	485	3	Y	11	9	0			4
							12	9									
04	T. A.		426	-0-	426	426	34	1	383	3	Y	8	10	0			2
							9	9									
05	T. A.		887	-0-	887	1313	67	1	806	3	Y	13	10	0			5
							14	9									
06	T. A.		738	-0-	738	2051	53	1	664	3	Y	19	21	0			3
							21	9									
07	T. A.		737	-0-	737	2788	46	1	665	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
08	T. A.		642	-0-	642	3430	50	1	575	3	Y	15	14	0			4
							17	9									

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

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

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

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

03	T. A.		467	-0-	467	2508	46	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	2824	R	316	-0-	-2508	-0-	34	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	563	R	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	629	R	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	683	R	683	-0-	-0-	-0-	58	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	543	R	543	-0-	-0-	-0-	55	1	488	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	74	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	72	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	155	#	75	-0-	-80	-0-	69	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
03	403 #	314	-0-	-89	-0-	41	1	270	3	Y	3					7
						3	9									
04	T. A.	399	-0-	399	399	43	1	352	3	Y	4	9	1			2
						4	9									
05	T. A.	317	-0-	317	716	36	1	278	3	Y	3					5
						3	9									
06	T. A.	402	-0-	402	1118	40	1	359	3	Y	3					8
						3	9									
07	T. A.	373	-0-	373	1491	35	1	334	3	Y	4	9	1			3
						4	9									
08	T. A.	516	-0-	516	2007	50	1	463	3	Y	3					6
						3	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

03	T. A.	194	-0-	194	1147	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	1274 R	127	-0-	-1147	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

03	T. A.	285	-0-	285	1803	26	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	2127 R	324	-0-	-1803	-0-	26	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	232	-0-	-47	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	R	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	300	#	258	-0-	-42	-0-	256	3	2	9	Y	2					6
05	341	#	303	-0-	-38	-0-	302	3	1	9	Y	1					7
06	360	#	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-	3	1			4
07	372	#	331	-0-	-41	-0-	330	3	1	9	Y	1					5
08	372	#	323	-0-	-49	-0-	317	3	6	9	Y	5	6	1			4

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

F. CONGER 1 WELL #: 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
03	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
05	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
08	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	274	-0-	-116	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	269	-0-	-134	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	255	-0-	-148	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

03	589	#	547	-0-	-42	-0-	544	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	570	#	550	-0-	-20	-0-	544	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	620	#	579	-0-	-41	-0-	575	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	600	#	508	-0-	-92	-0-	504	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	620	#	604	-0-	-16	-0-	598	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	558	#	444	-0-	-114	-0-	438	3	6	9	Y	5	5	1			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	408	-0-	408	408	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	306	-0-	306	714	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	317	-0-	317	1031	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	255	-0-	255	1286	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	241	-0-	241	1527	19	1	222	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	7	6	0			2
						8	9									
04	T. A.	250	-0-	250	250	19	1	225	3	Y	5	6	0			1
						6	9									
05	T. A.	255	-0-	255	505	19	1	226	3	Y	9	7	0			3
						10	9									
06	T. A.	198	-0-	198	703	13	1	172	3	Y	12	13	0			2
						13	9									
07	T. A.	236	-0-	236	939	14	1	205	3	Y	15	15	0			2
						17	9									
08	T. A.	629	-0-	629	1568	49	1	569	3	Y	10	9	0			3
						11	9									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	420	#	276	-0-	-144	-0-	274	3	2	9	Y	2					6
05	465	#	386	-0-	-79	-0-	385	3	1	9	Y	1					7
06	450	#	280	-0-	-170	-0-	280	3			Y	-0-	3	1			4
07	465	#	368	-0-	-97	-0-	367	3	1	9	Y	1					5
08	403	#	332	-0-	-71	-0-	326	3	6	9	Y	5	6	1			4

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	317	-0-	-117	-0-	46	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		427	-0-	427	427	53	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		339	-0-	339	766	40	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		59	-0-	59	825	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
08	T. A.		26	-0-	26	851	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		30	-0-	30	30	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		32	-0-	32	62	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		49	-0-	49	111	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		72	-0-	72	183	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		209	-0-	209	1267	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	1408	R	141	-0-	-1267	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	197	-0-	-51	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	183	-0-	-437	-0-	180	3	3	9	Y	3	6	1			9
04	600	#	113	-0-	-487	-0-	111	3	2	9	Y	2					11
05	620	#	202	-0-	-418	-0-	200	3	2	9	Y	2					13
06	600	#	159	-0-	-441	-0-	158	3	1	9	Y	1	6	1			8
07	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					8
08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	8	1			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	319	-0-	-394	-0-	46	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		333	-0-	333	333	40	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		344	-0-	344	677	40	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		85	-0-	85	762	9	1	74	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	762					Y	1	1	0			-0-
08	T. A.		936	-0-	936	1698	54	1	873	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	104	-0-	-237	-0-	12	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		80	-0-	80	80	8	1	71	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		106	-0-	106	186	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		103	-0-	103	289	9	1	93	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		117	-0-	117	406	9	1	106	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	T. A.		112	-0-	112	518	10	1	101	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	66	-0-	-151	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	10	3	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		6	-0-	6	16	4	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	T. A.		4	-0-	4	20	3	3	1	9	Y	1	1	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
03	310	#	162	-0-	-148	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	220	-0-	-80	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	190	-0-	-58	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	178	-0-	-62	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	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
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	240	#	212	-0-	-28	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		106	-0-	106	660	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		127	-0-	127	787	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	962	R	175	-0-	-787	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		307	-0-	307	1922		16 1 22 4	269	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		378	-0-	378	2300		21 1 31 4	326	2	Y	-0-					-0-
05	2615	R	315	-0-	-2300	-0-		18 1 19 4	278	2	Y	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-		5 1 4 4	68	2	Y	-0-					-0-
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-		20 1 15 4	321	2	Y	-0-					-0-
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-		27 1 22 4	441	2	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		202	-0-	202	1264		11 1 14 4	177	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		248	-0-	248	1512		14 1 21 4	213	2	Y	-0-					-0-
05	1623	R	111	-0-	-1512	-0-		6 1 7 4	98	2	Y	-0-					-0-
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-		7 1 9 4	102	2	Y	-0-					-0-
07	217	#	130	-0-	-87	-0-		7 1 6 4	117	2	Y	-0-					-0-
08	248	#	173	-0-	-75	-0-		10 1 8 4	155	2	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		185	-0-	185	1154		10 1 13 4	162	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		231	-0-	231	1385		13 1 19 4	199	2	Y	-0-					-0-
05	1706	R	321	-0-	-1385	-0-		18 1 19 4	284	2	Y	-0-					-0-
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-		20 1 26 4	296	2	Y	-0-					-0-
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-		21 1 16 4	341 4	2 9	Y	4	3	1			1
08	460	R	460	-0-	-0-	-0-		25 1 19 4	409 7	2 9	Y	6	6	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	328	-0-	-13	-0-		18 1 23 4	287	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		236	-0-	236	236		13 1 20 4	203	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		322	-0-	322	558		18 1 19 4	285	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		383	-0-	383	941		23 1 29 4	331	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		460	-0-	460	1401		26 1 20 4	414	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		578	-0-	578	1979		32 1 26 4	520	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-			-0-
04	89	R	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	93	#	76	-0-	-17	-0-	4 1	71	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
04	T. A.		65	-0-	65	65	4 1	60	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
05	T. A.		77	-0-	77	142	5 1	72	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		68	-0-	68	210	4 1	64	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		87	-0-	87	297	5 1	82	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		83	-0-	83	380	5 1	78	2	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	6 1	93	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
04	T. A.		91	-0-	91	91	5 1	84	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
05	T. A.		94	-0-	94	185	6 1	88	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		88	-0-	88	273	6 1	81	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
07	T. A.		111	-0-	111	384	6 1	105	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		131	-0-	131	515	8 1	122	2	Y	-0-			-0-
							1 4							

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	5 1	78	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
04	T. A.		89	-0-	89	89	5 1	82	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
05	T. A.		85	-0-	85	174	5 1	80	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		78	-0-	78	252	5 1	72	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
07	T. A.		73	-0-	73	325	4 1	69	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		85	-0-	85	410	5 1	79	2	Y	-0-			-0-
							1 4							

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

03	124	#	104	-0-	-20	-0-	6 1	96	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
04	T. A.		68	-0-	68	68	4 1	62	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
05	T. A.		76	-0-	76	144	5 1	71	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		73	-0-	73	217	5 1	68	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		169	-0-	169	386	10 1	159	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		219	-0-	219	605	13 1	204	2	Y	-0-			-0-
							2 4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	T. A.		46	-0-	46	46	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	T. A.		67	-0-	67	113	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		62	-0-	62	175	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		86	-0-	86	261	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		102	-0-	102	363	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	178	R	178	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	T. A.		118	-0-	118	118	7	1	108	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	T. A.		112	-0-	112	230	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	T. A.		106	-0-	106	336	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	T. A.		124	-0-	124	460	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		134	-0-	134	594	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	T. A.		155	-0-	155	155	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
05	T. A.		165	-0-	165	320	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	T. A.		156	-0-	156	476	10	1	145	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	T. A.		180	-0-	180	656	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		246	-0-	246	902	14	1	230	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	T. A.		182	-0-	182	182	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
05	T. A.		191	-0-	191	373	11	1	179	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	T. A.		181	-0-	181	554	12	1	168	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	T. A.		238	-0-	238	792	14	1	224	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		276	-0-	276	1068	16	1	258	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
								2 4							
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
								3 4							
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
								1 4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			-0-
								2 4							
04	T. A.		148	-0-	148	148	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
								4 4							
05	T. A.		133	-0-	133	281	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
06	T. A.		131	-0-	131	412	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
07	T. A.		178	-0-	178	590	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		203	-0-	203	793	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
								2 4							

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			-0-
								3 4							
04	T. A.		174	-0-	174	174	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
								5 4							
05	T. A.		202	-0-	202	376	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
06	T. A.		194	-0-	194	570	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
07	T. A.		263	-0-	263	833	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		302	-0-	302	1135	18	1	282	2	Y	-0-			-0-
								2 4							

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
								3 4							
04	T. A.		157	-0-	157	157	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
								4 4							
05	T. A.		196	-0-	196	353	12	1	183	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
06	T. A.		197	-0-	197	550	13	1	183	2	Y	-0-			-0-
								1 4							
07	T. A.		284	-0-	284	834	16	1	268	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		309	-0-	309	1143	18	1	289	2	Y	-0-			-0-
								2 4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	12	1 4	199	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		163	-0-	163	163	10	1 4	149	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		194	-0-	194	357	12	1 1	181	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		204	-0-	204	561	13	1 1	190	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		323	-0-	323	884	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		323	-0-	323	1207	19	1 3	301	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	16	1 4	255	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		156	-0-	156	156	9	1 4	143	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		205	-0-	205	361	12	1 1	192	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		320	-0-	320	681	20	1 2	298	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		431	-0-	431	1112	25	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		449	-0-	449	1561	26	1 4	419	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	1	1 14	18	2	Y	13	12	1 9			2
04	T. A.		22	-0-	22	22	1	1 11	10	2	Y	10	11	1 9			1
05	T. A.		26	-0-	26	48	1	1 11	14	2	Y	10	9	1 9			2
06	T. A.		32	-0-	32	80	1	1 9	22	2	Y	8	7	1 9			3
07	T. A.		43	-0-	43	123	2	1 12	29	2	Y	11	12	1 9			2
08	T. A.		47	-0-	47	170	2	1 15	30	2	Y	14	13	1 9			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	13	12	1			2
							5	4	14	9							
04	T. A.		192	-0-	192	192	11	1	166	2	Y	10	11	1			1
							4	4	11	9							
05	T. A.		249	-0-	249	441	14	1	223	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
06	T. A.		382	-0-	382	823	24	1	346	2	Y	8	7	1			3
							3	4	9	9							
07	T. A.		512	-0-	512	1335	29	1	471	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
08	T. A.		535	-0-	535	1870	30	1	486	2	Y	14	13	1			3
							4	4	15	9							

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
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		293	-0-	293	329	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		253	-0-	253	582	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		379	-0-	379	961	33	1	340	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	T. A.		359	-0-	359	1320	35	1	322	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	R	780	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	7	6	1			1
							12	4	8	9							
04	T. A.		635	-0-	635	635	49	1	563	2	Y	5	5	1			1
							17	4	6	9							
05	T. A.		654	-0-	654	1289	53	1	589	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							
06	T. A.		647	-0-	647	1936	54	1	586	2	Y	3	5	1			-0-
							4	4	3	9							
07	T. A.		836	-0-	836	2772	63	1	772	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	T. A.		907	-0-	907	3679	67	1	831	2	Y	4	2	1			2
							5	4	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
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		49	-0-	49	49	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		135	-0-	135	184	135	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		122	-0-	122	306	122	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		135	-0-	135	441	135	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		209	-0-	209	650	209	3			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
03	279	#	218	-0-	-61	-0-	206	3	12	9	Y	11	25	1			34
04	270	#	140	-0-	-130	-0-	129	3	11	9	Y	10					44
05	279	#	165	-0-	-114	-0-	156	3	9	9	Y	8					52
06	270	#	132	-0-	-138	-0-	123	3	9	9	Y	8	26	1			34
07	279	#	145	-0-	-134	-0-	135	3	10	9	Y	9					43
08	767	R	767	-0-	-0-	-0-	724	3	43	9	Y	39	50	1			32

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	403	#	340	-0-	-63	-0-	332	3	8	9	Y	7	16	1			21
04	360	#	228	-0-	-132	-0-	220	3	8	9	Y	7					28
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5					33
06	390	#	295	-0-	-95	-0-	291	3	4	9	Y	4	16	1			21
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	Y	6					27
08	443	R	443	-0-	-0-	-0-	417	3	26	9	Y	24	31	1			20

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
03	248	#	144	-0-	-104	-0-	21	1	103	3	Y	18	15	0	3	1	3
							20	9									
04	T. A.		124	-0-	124	124	13	1	100	3	Y	10	9	0			4
							11	9									
05	T. A.		193	-0-	193	317	17	1	156	3	Y	18	16	0			6
							20	9									
06	T. A.		158	-0-	158	475	13	1	120	3	Y	23	24	0			5
							25	9									
07	T. A.		183	-0-	183	658	13	1	133	3	Y	34	36	0			3
							37	9									
08	T. A.		170	-0-	170	828	14	1	132	3	Y	22	20	0			5
							24	9									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	36	1	178	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		129	-0-	129	129	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		235	-0-	235	364	23	1	211	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		202	-0-	202	566	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		305	-0-	305	871	27	1	272	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	T. A.		287	-0-	287	1158	28	1	257	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	45	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		25	-0-	25	70	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		37	-0-	37	107	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35	142	3	1	32	3	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
03	62	#	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	45	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		25	-0-	25	70	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		37	-0-	37	107	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35	142	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	45	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		25	-0-	25	70	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		37	-0-	37	107	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35	142	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	58	-0-	-66	-0-	8	1	39	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	T. A.		53	-0-	53	53	6	1	44	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
05	T. A.		72	-0-	72	125	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		73	-0-	73	198	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		91	-0-	91	289	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		68	-0-	68	357	7	1	61	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	298	-0-	-198	-0-	42	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		322	-0-	322	322	40	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		413	-0-	413	735	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	791	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	791					Y	-0-					-0-
08	T. A.		477	-0-	477	1268	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	246	-0-	-157	-0-	35	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		266	-0-	266	266	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		341	-0-	341	607	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		46	-0-	46	653	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	653					Y	-0-					-0-
08	T. A.		343	-0-	343	996	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		164	-0-	164	164	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	T. A.		168	-0-	168	332	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		189	-0-	189	521	16	1	172	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		417	-0-	417	938	31	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		374	-0-	374	1312	28	1	344	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	83	1	937	2	Y	38	42	1			1
							16	4	42	9							
04	904	R	904	-0-	-0-	-0-	70	1	804	2	Y	5	5	1			1
							24	4	6	9							
05	930	#	904	-0-	-26	-0-	74	1	817	2	Y	10	9	1			2
							2	4	11	9							
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	77	1	830	2	Y	8	8	1			2
							5	4	9	9							
07	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	98	1	1210	2	Y	8	9	1			1
							1	4	9	9							
08	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	96	1	1200	2	Y	5	4	1			2
							7	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		75	-0-	75	75	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		70	-0-	70	145	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	160	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					-0-
08	T. A.		163	-0-	163	323	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		282	-0-	282	282	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		264	-0-	264	546	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		55	-0-	55	601	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	601					Y	-0-					-0-
08	T. A.		614	-0-	614	1215	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		28	-0-	28	58	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		6	-0-	6	64	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
08	T. A.		66	-0-	66	130	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	369	-0-	-468	-0-	53	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		392	-0-	392	392	47	1	339	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	T. A.		327	-0-	327	719	38	1	289	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		65	-0-	65	784	7	1	57	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	784					Y	1	1	0			-0-
08	T. A.		511	-0-	511	1295	30	1	476	2	Y	1	1	1			-0-
							4	4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	141	-0-	-169	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		148	-0-	148	148	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		138	-0-	138	286	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		28	-0-	28	314	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-					-0-
08	T. A.		322	-0-	322	636	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	148	-0-	-193	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		156	-0-	156	156	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		145	-0-	145	301	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	331	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
08	T. A.		339	-0-	339	670	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	106	-0-	-142	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		112	-0-	112	112	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		112	-0-	112	224	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		24	-0-	24	248	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
08	T. A.		266	-0-	266	514	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	483	-0-	-602	-0-	70	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		505	-0-	505	505	61	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		472	-0-	472	977	55	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		98	-0-	98	1075	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1075					Y	-0-					-0-
08	T. A.		134	-0-	134	1209	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1051	-0-	1051	4471	104	1	947	3	Y	-0-					-0-
04	5260	R	789	-0-	-4471	-0-	89	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	144	1	1301	3	Y	-0-					-0-
06	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	123	1	1185	3	Y	-0-					-0-
07	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	114	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		269	-0-	269	1396	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	1592	R	196	-0-	-1396	-0-	21	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	258	-0-	-21	-0-	26	1	232	3	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
03	T. A.		281	-0-	281	1160	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	1357	R	197	-0-	-1160	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	373	R	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	274	R	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	354	-0-	-6	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	611	R	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	706	R	706	-0-	-0-	-0-	66	1	640	3	Y	-0-					-0-
*07	702	R	702	-0-	-0-	-0-	60	1	642	3	Y	-0-					-0-
*08	552	R	552	-0-	-0-	-0-	56	1	496	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	Y	12	12	1			2
							5	4	13	9							
04	450	#	241	-0-	-209	-0-	18	1	211	2	Y	5	7	1			-0-
							6	4	6	9							
05	403	#	229	-0-	-174	-0-	18	1	203	2	Y	6	6	1			-0-
							1	4	7	9							
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	47	1	510	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	600	R	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	500	R	500	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	90	-0-	-127	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		51	-0-	51	89	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		49	-0-	49	138	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		55	-0-	55	193	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		54	-0-	54	247	5	1	49	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	162	-0-	-303	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	205	-0-	-245	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	277	R	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	T. A.		63	-0-	63	63	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	T. A.		62	-0-	62	125	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		66	-0-	66	191	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		98	-0-	98	289	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		123	-0-	123	412	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	#	251	-0-	-28	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	T. A.		231	-0-	231	231	14	1	211	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
05	T. A.		255	-0-	255	486	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	T. A.		266	-0-	266	752	17	1	247	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	T. A.		387	-0-	387	1139	22	1	365	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		466	-0-	466	1605	27	1	435	2	Y	-0-			-0-
							4	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	T. A.		73	-0-	73	73	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	T. A.		84	-0-	84	157	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		89	-0-	89	246	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	T. A.		129	-0-	129	375	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		157	-0-	157	532	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
04	T. A.		110	-0-	110	110	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
05	T. A.		128	-0-	128	238	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	T. A.		122	-0-	122	360	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	T. A.		166	-0-	166	526	10	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		188	-0-	188	714	11	1	175	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

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
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	63	60	1			10
						6	4	69	9							
04	T. A.	256	-0-	256	256	12	1	187	2	Y	47	54	1			3
						5	4	52	9							
05	T. A.	228	-0-	228	484	13	1	200	2	Y	13	14	1			2
						1	4	14	9							
06	T. A.	335	-0-	335	819	21	1	303	2	Y	8	7	1			3
						2	4	9	9							
07	T. A.	449	-0-	449	1268	25	1	412	2	Y	11	12	1			2
						12	9									
08	T. A.	470	-0-	470	1738	26	1	425	2	Y	14	13	1			3
						4	4	15	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

03	310 #	276	-0-	-34	-0-	38	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	333	-0-	333	333	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	428	-0-	428	761	50	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	49	-0-	49	810	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	810					Y	-0-					-0-
08	T. A.	270	-0-	270	1080	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

03	372 #	215	-0-	-157	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	233	-0-	233	233	29	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	300	-0-	300	533	35	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	41	-0-	41	574	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-
08	T. A.	557	-0-	557	1131	32	1	520	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

03	403 #	243	-0-	-160	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	262	-0-	262	262	32	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	334	-0-	334	596	39	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	44	-0-	44	640	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
08	T. A.	327	-0-	327	967	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

03	8 R		8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		184	-0-	184	184	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	T. A.		191	-0-	191	375	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		207	-0-	207	582	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		272	-0-	272	854	20	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		290	-0-	290	1144	22	1	267	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

03	191 R		191	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		172	-0-	172	172	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	T. A.		174	-0-	174	346	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		173	-0-	173	519	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		225	-0-	225	744	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		240	-0-	240	984	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	144 R		144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		253	-0-	253	253	32	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		254	-0-	254	507	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		49	-0-	49	556	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	556					Y	-0-					-0-
08	T. A.		29	-0-	29	585	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

03	310 #		257	-0-	-53	-0-	251	3	6	9	Y	5					9
04	T. A.		424	-0-	424	424	417	3	7	9	Y	6	8	1			7
05	T. A.		479	-0-	479	903	476	3	3	9	Y	3					10
06	T. A.		483	-0-	483	1386	481	3	2	9	Y	2	7	1			5
07	T. A.		411	-0-	411	1797	411	3			Y	-0-					5
08	T. A.		400	-0-	400	2197	400	3			Y	-0-	5	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149 R	149	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	7	5	0			3
						8	9									
04	T. A.	260	-0-	260	260	31	1	221	3	Y	7	8	0			2
						8	9									
05	T. A.	245	-0-	245	505	28	1	206	3	Y	10	8	0			4
						11	9									
06	T. A.	63	-0-	63	568	5	1	40	3	Y	16	17	0			3
						18	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	568					Y	25	25	0			3
08	T. A.	102	-0-	102	670	7	1	76	3	Y	17	16	0			4
						19	9									

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	26	-0-	26	26	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	73	-0-	73	99	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	82	-0-	82	181	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	80	-0-	80	261	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	60	-0-	60	321	6	1	54	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	62 #	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	13	-0-	13	20	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	11	-0-	11	31	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	9	-0-	9	40	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	7	-0-	7	47	1	1	6	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
03	372	#	206	-0-	-166	-0-	34	1	169	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	T. A.		166	-0-	166	166	18	1	145	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	T. A.		327	-0-	327	493	32	1	291	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	T. A.		318	-0-	318	811	30	1	281	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
07	T. A.		350	-0-	350	1161	30	1	311	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	T. A.		339	-0-	339	1500	33	1	302	3	Y	4	4	0			1
							4	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
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	12	10	0			4
							13	9									
04	T. A.		287	-0-	287	287	30	1	247	3	Y	9	11	0			2
							10	9									
05	T. A.		592	-0-	592	879	57	1	520	3	Y	14	11	0			5
							15	9									
06	T. A.		645	-0-	645	1524	58	1	564	3	Y	21	22	0			4
							23	9									
07	T. A.		614	-0-	614	2138	50	1	538	3	Y	24	25	0			3
							26	9									
08	T. A.		467	-0-	467	2605	45	1	404	3	Y	16	15	0			4
							18	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
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		69	-0-	69	153	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		70	-0-	70	223	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		92	-0-	92	315	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		118	-0-	118	433	11	1	107	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
03	146	R	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	350	R	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
*07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
*08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	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
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	240	-0-	-30	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	238	-0-	-41	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	226	-0-	-53	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	4 1 4	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	64	-0-	64	64	4 2 4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	62	-0-	62	126	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	60	-0-	60	186	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	55	-0-	55	241	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	70	-0-	70	311	4 1 4	1	65	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	5 1 4	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	86	-0-	86	86	5 2 4	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	92	-0-	92	178	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	88	-0-	88	266	6 1 4	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	121	-0-	121	387	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	149	-0-	149	536	9 1 4	1	139	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

03	186 #	170	-0-	-16	-0-	10	1	157	2	Y	-0-						-0-
						3	4										
04	T. A.	162	-0-	162	162	10	1	148	2	Y	-0-						-0-
						4	4										
05	T. A.	150	-0-	150	312	9	1	140	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
06	T. A.	136	-0-	136	448	9	1	126	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
07	T. A.	187	-0-	187	635	11	1	176	2	Y	-0-						-0-
08	T. A.	228	-0-	228	863	13	1	213	2	Y	-0-						-0-
						2	4										

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	372 #	193	-0-	-179	-0-	20	1	144	3	Y	26	21	0				9
						29	9										
04	T. A.	153	-0-	153	153	14	1	119	3	Y	18	22	0				5
						20	9										
05	T. A.	379	-0-	379	532	32	1	314	3	Y	30	24	0				11
						33	9										
06	T. A.	327	-0-	327	859	26	1	259	3	Y	38	47	0				2
						42	9										
07	T. A.	296	-0-	296	1155	22	1	259	3	Y	14	15	0				1
						15	9										
08	T. A.	321	-0-	321	1476	29	1	288	3	Y	4	4	0				1
						4	9										

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

CONGER (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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	492	-0-	-593	-0-	71	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		520	-0-	520	520	62	1	452	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	T. A.		288	-0-	288	808	34	1	254	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		47	-0-	47	855	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-					-0-
08	T. A.		530	-0-	530	1385	31	1	494	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	149	-0-	-99	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		162	-0-	162	162	20	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		207	-0-	207	369	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		28	-0-	28	397	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	397					Y	-0-					-0-
08	T. A.		480	-0-	480	877	28	1	448	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	158	-0-	-183	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		165	-0-	165	165	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		155	-0-	155	320	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	352	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-					-0-
08	T. A.		360	-0-	360	712	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	99	-0-	-118	-0-	14	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		104	-0-	104	104	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		97	-0-	97	201	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		20	-0-	20	221	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
08	T. A.		226	-0-	226	447	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	378	-0-	-56	-0-	371 3	7 9			Y	6	13 1				17
04	442	R	442	-0-	-0-	-0-	438 3	4 9			Y	4					21
05	465	#	368	-0-	-97	-0-	366 3	2 9			Y	2					23
06	450	#	251	-0-	-199	-0-	249 3	2 9			Y	2	13 1				12
07	465	#	339	-0-	-126	-0-	337 3	2 9			Y	2					14
08	465	#	351	-0-	-114	-0-	340 3	11 9			Y	10	16 1				8

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53 3				Y	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54 3				Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58 3				Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55 3				Y	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56 3				Y	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55 3				Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	287	-0-	-54	-0-	284 3	3 9			Y	3	6 1				9
04	375	R	375	-0-	-0-	-0-	373 3	2 9			Y	2					11
05	372	#	357	-0-	-15	-0-	355 3	2 9			Y	2					13
06	360	#	250	-0-	-110	-0-	249 3	1 9			Y	1	6 1				8
07	372	#	339	-0-	-33	-0-	336 3	3 9			Y	3					11
08	372	#	350	-0-	-22	-0-	340 3	10 9			Y	9	12 1				8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	278	-0-	-218	-0-	44	1	220	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
04	T. A.		248	-0-	248	248	27	1	212	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
05	T. A.		382	-0-	382	630	36	1	331	3	Y	14	12	0			5
							15	9									
06	T. A.		300	-0-	300	930	27	1	254	3	Y	17	18	0			4
							19	9									
07	T. A.		338	-0-	338	1268	27	1	283	3	Y	25	27	0			2
							28	9									
08	T. A.		331	-0-	331	1599	31	1	281	3	Y	17	15	0			4
							19	9									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	T. A.		153	-0-	153	153	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	T. A.		175	-0-	175	328	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		169	-0-	169	497	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		229	-0-	229	726	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		261	-0-	261	987	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	169	-0-	-110	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		182	-0-	182	182	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		234	-0-	234	416	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		31	-0-	31	447	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	447					Y	-0-					-0-
08	T. A.		327	-0-	327	774	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	255	-0-	-179	-0-	36	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		276	-0-	276	276	34	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		354	-0-	354	630	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		48	-0-	48	678	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	678					Y	-0-					-0-
08	T. A.		336	-0-	336	1014	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	185	-0-	-125	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		200	-0-	200	200	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		235	-0-	235	435	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27	462	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					-0-
08	T. A.		314	-0-	314	776	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	933	R	933	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	Y	30	27	1			3
							22	4	33	9							
05	822	R	822	-0-	-0-	-0-	66	1	728	2	Y	24	25	1			2
							2	4	26	9							
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	76	1	816	2	Y	12	9	1			5
							7	4	13	9							
07	979	R	979	-0-	-0-	-0-	72	1	887	2	Y	17	19	1			3
							1	4	19	9							
08	893	R	893	-0-	-0-	-0-	65	1	809	2	Y	13	10	1			6
							5	4	14	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	R	344	-0-	-0-	-0-	27	1	312	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	270	#	213	-0-	-57	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	279	#	161	-0-	-118	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	270	#	177	-0-	-93	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	279	#	189	-0-	-90	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	279	#	202	-0-	-77	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	279	-0-	-31	-0-	32	1	241	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
04	690	#	226	-0-	-464	-0-	23	1	203	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	465	#	325	-0-	-140	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	217	-0-	-233	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	224	-0-	-241	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	210	-0-	-69	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	#	288	-0-	-208	-0-	41	1	247	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		311	-0-	311	311	38	1	273	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		231	-0-	231	542	27	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		16	-0-	16	558	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	558					Y	-0-			-0-
08	T. A.		265	-0-	265	823	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	12	1	176	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
08	277	R	277	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

03	T. A.		79	-0-	79	493	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
04	T. A.		105	-0-	105	598	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
05	703	R	105	-0-	-598	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
							7	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
08	123	R	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	217	-0-	-155	-0-	31	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		234	-0-	234	234	29	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		220	-0-	220	454	26	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		14	-0-	14	468	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	468					Y	-0-					-0-
08	T. A.		250	-0-	250	718	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

03	278	R	278	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	28	34	0			-0-
							31	9									
04	480	#	275	-0-	-205	-0-	28	1	246	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	496	#	366	-0-	-130	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	480	#	354	-0-	-126	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	384	R	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

03	279	#	173	-0-	-106	-0-	25	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		179	-0-	179	179	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		231	-0-	231	410	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		33	-0-	33	443	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	443					Y	-0-					-0-
08	T. A.		292	-0-	292	735	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

03	279	#	275	-0-	-4	-0-	25	1	247	3	Y	3					3
							3	9									
04	354	R	354	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	217	#	134	-0-	-83	-0-	10	1	123	3	Y	1					3
							1	9									
06	270	#	232	-0-	-38	-0-	20	1	211	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	2					4
							2	9									
08	310	#	97	-0-	-213	-0-	5	1	83	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

03	T. A.		143	-0-	143	981	143	3			Y	-0-					13
04	T. A.		175	-0-	175	1156	175	3			Y	-0-					13
05	1327	R	171	-0-	-1156	-0-	171	3			Y	-0-					13
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					13
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					13
08	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	157	3	3	9	Y	3	6	1			9
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2					11
05	186	#	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2					13
06	180	#	94	-0-	-86	-0-	93	3	1	9	Y	1	6	1			8
07	186	#	115	-0-	-71	-0-	112	3	3	9	Y	3					11
08	217	#	123	-0-	-94	-0-	113	3	10	9	Y	9	12	1			8

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
03	434	#	329	-0-	-105	-0-	322	3	7	9	Y	6	13	1			17
04	390	#	240	-0-	-150	-0-	234	3	6	9	Y	5					22
05	465	#	445	-0-	-20	-0-	441	3	4	9	Y	4					26
06	450	#	367	-0-	-83	-0-	363	3	4	9	Y	4	13	1			17
07	465	#	462	-0-	-3	-0-	456	3	6	9	Y	5					22
08	447	R	447	-0-	-0-	-0-	426	3	21	9	Y	19	25	1			16

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
03	T. A.		163	-0-	163	1004	163	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	1107	103	3			Y	-0-					-0-
05	1282	R	175	-0-	-1107	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	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
03	T. A.		103	-0-	103	732	103	3			Y	-0-					25
04	T. A.		314	-0-	314	1046	314	3			Y	-0-					25
05	1198	R	152	-0-	-1046	-0-	152	3			Y	-0-					25
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					25
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					25
08	217	#	113	-0-	-104	-0-	113	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
03	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					34
04	T. A.		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					34
05	T. A.		158	-0-	158	264	158	3			Y	-0-					34
06	T. A.		116	-0-	116	380	116	3			Y	-0-					34
07	T. A.		157	-0-	157	537	157	3			Y	-0-					34
08	T. A.		159	-0-	159	696	159	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
03	T. A.		288	-0-	288	1860	288	3			Y	-0-					57
04	T. A.		286	-0-	286	2146	286	3			Y	-0-					57
05	2458	R	312	-0-	-2146	-0-	312	3			Y	-0-					57
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					57
07	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					57
08	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					57

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		408	-0-	408	2822	407	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	T. A.		656	-0-	656	3478	648	3	8	9	Y	7					11
05	3885	R	407	-0-	-3478	-0-	401	3	6	9	Y	5					16
*06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5	5	1			16
*07	558	#	343	-0-	-215	-0-	336	3	7	9	Y	6					22
08	783	R	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	4	29	1			2

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 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
03	T. A.		290	-0-	290	1870	289	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	T. A.		257	-0-	257	2127	249	3	8	9	Y	7					11
05	2444	R	317	-0-	-2127	-0-	311	3	6	9	Y	5					16
*06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	Y	5	5	1			16
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	Y	6					27
08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	322	3	26	9	Y	24	31	1			20

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	220	-0-	-28	-0-	12 16	1 4	192	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		158	-0-	158	158	9 13	1 4	136	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		218	-0-	218	376	12 13	1 4	193	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		241	-0-	241	617	14 18	1 4	209	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		282	-0-	282	899	16 12	1 4	254	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		362	-0-	362	1261	20 16	1 4	326	2	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		54	-0-	54	54	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		66	-0-	66	120	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		72	-0-	72	192	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		102	-0-	102	294	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		116	-0-	116	410	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		37	-0-	37	37	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		45	-0-	45	82	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		44	-0-	44	126	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		65	-0-	65	191	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		81	-0-	81	272	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	T. A.		41	-0-	41	41	2	1	30	2	Y	7	8	1			-0-
							1	4	8	9							
05	T. A.		66	-0-	66	107	3	1	53	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	T. A.		88	-0-	88	195	5	1	73	2	Y	8	7	1			2
							1	4	9	9							
07	T. A.		111	-0-	111	306	6	1	96	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	T. A.		131	-0-	131	437	7	1	114	2	Y	8	7	1			2
							1	4	9	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
03	1550	#	1101	-0-	-449	-0-	88	1	998	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	960	#	685	-0-	-275	-0-	53	1	614	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
05	992	#	517	-0-	-475	-0-	43	1	473	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	960	#	613	-0-	-347	-0-	51	1	556	2	Y	1					1
							5	4	1	9							
07	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	Y	9	8	1			2
							1	4	10	9							
08	992	#	561	-0-	-431	-0-	40	1	515	2	Y	4	4	1			2
							2	4	4	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
03	0	K	97	-0-	97	478	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	478	R	-0-	-0-	-478	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 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
03	T. A.		193	-0-	193	1241	193	3			Y	-0-					5
04	T. A.		328	-0-	328	1569	328	3			Y	-0-					5
05	1815	R	246	-0-	-1569	-0-	246	3			Y	-0-					5
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					5
07	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					5
08	341	#	226	-0-	-115	-0-	226	3			Y	-0-					5

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		274	-0-	274	1762	268	3	6	9	Y	5	10	1			13
04	T. A.		166	-0-	166	1928	165	3	1	9	Y	1					14
05	2226	R	298	-0-	-1928	-0-	297	3	1	9	Y	1					15
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	9	1			7
*07	341	#	338	-0-	-3	-0-	337	3	1	9	Y	1					8
08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	341	3	6	9	Y	5	6	1			4

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					18
04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					18
05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					18
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					18
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					18
08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					18

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		145	-0-	145	145	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		98	-0-	98	243	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		16	-0-	16	259	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
08	T. A.		19	-0-	19	278	2	1	17	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
03	T. A.		222	-0-	222	1000	22	1	200	3	Y	-0-			-0-
04	1134	R	134	-0-	-1000	-0-	14	1	120	3	Y	-0-			-0-
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	Y	-0-			-0-
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-			-0-
07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-			-0-
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-			-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

03	421	R	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	3	Y	-0-			-0-
04	360	#	316	-0-	-44	-0-	35	1	281	3	Y	-0-			-0-
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	3	Y	-0-			-0-
06	522	R	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	3	Y	-0-			-0-
07	434	#	383	-0-	-51	-0-	33	1	350	3	Y	-0-			-0-
08	434	#	399	-0-	-35	-0-	41	1	358	3	Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

03	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
04	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			-0-
07	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-			-0-
08	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

03	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

03	465	#	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
04	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
06	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			-0-
08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	349	-0-	349	349	28	1	310	2	Y	6	4	1			2
							4	4	7	9							
04	14B2	EXT	545	-0-	545	894	38	1	445	2	Y	44	41	1			5
							14	4	48	9							
05	14B2	EXT	498	-0-	498	1392	37	1	408	2	Y	47	45	1			7
							1	4	52	9							
06	14B2	EXT	683	-0-	683	2075	54	1	584	2	Y	36	35	1			8
							5	4	40	9							
07	14B2	EXT	763	-0-	763	2838	54	1	663	2	Y	41	41	1			8
							1	4	45	9							
08	14B2	EXT	786	-0-	786	3624	55	1	684	2	Y	39	38	1			9
							4	4	43	9							

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

03	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

03	490	R	490	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	Y	17	14	0			6
							19	9									
04	690	#	375	-0-	-315	-0-	40	1	323	3	Y	11	14	0			3
							12	9									
05	705	R	705	-0-	-0-	-0-	68	1	616	3	Y	19	15	0			7
							21	9									
06	702	R	702	-0-	-0-	-0-	63	1	608	3	Y	28	30	0			5
							31	9									
*07	759	R	759	-0-	-0-	-0-	62	1	661	3	Y	33	34	0			4
							36	9									
*08	652	R	652	-0-	-0-	-0-	64	1	564	3	Y	22	20	0			6
							24	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2023

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	68	1	615	3	Y	10	8	0			3
							11	9									
04	540	#	528	-0-	-12	-0-	58	1	462	3	Y	7	8	0			2
							8	9									
05	955	R	955	-0-	-0-	-0-	94	1	850	3	Y	10	8	0			4
							11	9									
06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	86	1	824	3	Y	16	17	0			3
							18	9									
*07	886	R	886	-0-	-0-	-0-	75	1	791	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
*08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	75	1	657	3	Y	14	11	0			5
							15	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	33	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	490	R	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	3	Y	-0-					-0-
*07	592	R	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	3	Y	-0-					-0-
*08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

03	T. A.		302	-0-	302	1678	30	1	268	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	T. A.		239	-0-	239	1917	26	1	206	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2371	R	454	-0-	-1917	-0-	44	1	400	3	Y	9	7	0			3
							10	9									
06	533	R	533	-0-	-0-	-0-	49	1	471	3	Y	12	13	0			2
							13	9									
07	434	R	434	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
08	310	#	182	-0-	-128	-0-	18	1	153	3	Y	10	9	0			3
							11	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

03	T. A.		307	-0-	307	1638	30	1	276	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		249	-0-	249	1887	27	1	218	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	2254	R	367	-0-	-1887	-0-	36	1	327	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
07	454	R	454	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	37	1	328	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

03	T. A.		283	-0-	283	1844	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	2152	R	308	-0-	-1844	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	237	-0-	-73	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	217	-0-	-62	-0-	26	1	188	3	Y	3					7
							3	9									
04	T. A.		273	-0-	273	273	27	1	242	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
05	T. A.		209	-0-	209	482	21	1	185	3	Y	3					5
							3	9									
06	T. A.		260	-0-	260	742	23	1	234	3	Y	3					8
							3	9									
07	T. A.		270	-0-	270	1012	23	1	243	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
08	T. A.		360	-0-	360	1372	32	1	325	3	Y	3					6
							3	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

03	186	#	114	-0-	-72	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		96	-0-	96	96	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		183	-0-	183	279	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		171	-0-	171	450	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		187	-0-	187	637	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		138	-0-	138	775	14	1	124	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

03	279	#	139	-0-	-140	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	198	-0-	-132	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	284	-0-	-26	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		232	-0-	232	232	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		415	-0-	415	647	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		211	-0-	211	858	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		242	-0-	242	1100	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		231	-0-	231	1331	21	1	210	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
04	T. A.		374	-0-	374	374	29	1	339	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
05	T. A.		290	-0-	290	664	22	1	258	3	Y	9	7	0			3
							10	9									
06	T. A.		243	-0-	243	907	17	1	213	3	Y	12	13	0			2
							13	9									
07	T. A.		245	-0-	245	1152	15	1	213	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
08	T. A.		216	-0-	216	1368	16	1	189	3	Y	10	9	0			3
							11	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

03	248	#	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		247	-0-	247	247	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		162	-0-	162	409	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		205	-0-	205	614	19	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		207	-0-	207	821	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		264	-0-	264	1085	24	1	240	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

03	310	#	253	-0-	-57	-0-	251	3	2	9	Y	2					3
04	483	R	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1					3
06	443	R	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	Y	2					4
08	464	R	464	-0-	-0-	-0-	462	3	2	9	Y	2	4	1			2

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

03	737	R	737	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							
04	810	#	743	-0-	-67	-0-	45	1	676	2	Y	2	2	1			-0-
							20	4	2	9							
05	837	#	783	-0-	-54	-0-	48	1	729	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
06	780	#	497	-0-	-283	-0-	31	1	464	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
07	806	#	419	-0-	-387	-0-	24	1	392	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
08	775	#	297	-0-	-478	-0-	18	1	276	2	Y	1	2	1			-0-
							2	4	1	9							

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	#	581	-0-	-566	-0-	568	3	13	9	Y	12	8	1			8
04	615	R	615	-0-	-0-	-0-	594	3	21	9	Y	19	23	1			4
05	753	R	753	-0-	-0-	-0-	743	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
06	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	166	3	2	9	Y	2					4
04	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	4	1			3
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					4
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2					5
08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3	6	1			2

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		147	-0-	147	278	147	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		155	-0-	155	433	155	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		153	-0-	153	586	153	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

03	961 #	868	-0-	-93	-0-	850	3	18	9	N	16					47
04	881 R	881	-0-	-0-	-0-	877	3	4	9	N	4					51
05	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	N	1					52
06	990 #	916	-0-	-74	-0-	916	3			N	-0-					52
07	1023 #	974	-0-	-49	-0-	973	3	1	9	N	1					53
08	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	N	1					54

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

03	620 #	421	-0-	-199	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
05	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
07	991 R	991	-0-	-0-	-0-	987	3	4	9	Y	4					4
08	983 R	983	-0-	-0-	-0-	966	3	17	9	Y	15	8	1			11

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

03	248 #	124	-0-	-124	-0-	100	3	24	9	Y	22	14	1			14
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	121	3	37	9	Y	34	40	1			8
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	122	3	32	9	Y	29	27	1			10
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	111	3	31	9	Y	28	30	1			8
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	120	3	36	9	Y	33	30	1			11
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	129	3	32	9	Y	29	32	1			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

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

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

03	155	#	148	-0-	-7	-0-	8 2	1 4	138	2	Y	-0-					-0-
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	8 3	1 4	125	2	Y	-0-					-0-
05	186	#	123	-0-	-63	-0-	7 1	1 4	115	2	Y	-0-					-0-
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	9 1	1 4	129	2	Y	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	14 2	1 4	222	2	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	10 3	1 4	172	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		121	-0-	121	121	7 3	1 4	111	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		105	-0-	105	226	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		104	-0-	104	330	7 1	1 4	96	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		115	-0-	115	445	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		113	-0-	113	558	7 1	1 4	105	2	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

03	186	#	152	-0-	-34	-0-	9 2	1 4	141	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		166	-0-	166	166	10 4	1 4	152	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		202	-0-	202	368	12 1	1 4	189	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		196	-0-	196	564	12 2	1 4	182	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		260	-0-	260	824	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		276	-0-	276	1100	16 2	1 4	258	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	R	173	-0-		-0-	-0-		10	1	160	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
04	T. A.		164	-0-		164	164		10	1	150	2	Y	-0-					-0-
									4	4									
05	T. A.		137	-0-		137	301		8	1	128	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
06	T. A.		111	-0-		111	412		7	1	103	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
07	T. A.		148	-0-		148	560		9	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		171	-0-		171	731		10	1	160	2	Y	-0-					-0-
									1	4									

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	R	918	-0-		-0-	-0-		111	1	796	3	Y	10					30
									11	9									
04	1113	R	1113	-0-		-0-	-0-		119	1	970	3	Y	22	40	1			12
									24	9									
05	1120	R	1120	-0-		-0-	-0-		117	1	991	3	Y	11					23
									12	9									
06	1081	R	1081	-0-		-0-	-0-		107	1	965	3	Y	8	19	1			12
									9	9									
07	1117	R	1117	-0-		-0-	-0-		104	1	1003	3	Y	9	14	1			7
									10	9									
08	1075	R	1075	-0-		-0-	-0-		112	1	959	3	Y	4					11
									4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	457	-0-		-8	-0-		24	1	385	2	Y	15	14	1			3
									31	4	17	9							
04	T. A.		326	-0-		326	326		17	1	271	2	Y	11	13	1			1
									26	4	12	9							
05	T. A.		409	-0-		409	735		22	1	345	2	Y	18	17	1			2
									22	4	20	9							
06	T. A.		261	-0-		261	996		16	1	221	2	Y	6	5	1			3
									17	4	7	9							
07	T. A.		501	-0-		501	1497		27	1	442	2	Y	10	12	1			1
									21	4	11	9							
08	T. A.		620	-0-		620	2117		34	1	551	2	Y	7	6	1			2
									27	4	8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	199	-0-		-514	-0-		10	1	176	2	Y	8	11	1			-0-
									4	4	9	9							
04	960	#	-0-	-0-		-960	-0-						Y	-0-					-0-
05	992	#	-0-	-0-		-992	-0-						Y	-0-					-0-
06	960	#	-0-	-0-		-960	-0-						Y	-0-					-0-
07	806	#	-0-	-0-		-806	-0-						Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-		-186	-0-						Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	R	573	-0-		-0-	-0-	69	1	496	3	Y	7					20
								8	9									
04	T. A.		677	-0-		677	677	72	1	588	3	Y	15	27	1			8
								17	9									
05	T. A.		706	-0-		706	1383	73	1	623	3	Y	9					17
								10	9									
06	T. A.		721	-0-		721	2104	71	1	640	3	Y	9	14	1			12
								10	9									
07	T. A.		686	-0-		686	2790	64	1	612	3	Y	9	14	1			7
								10	9									
08	T. A.		694	-0-		694	3484	72	1	618	3	Y	4					11
								4	9									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1007	R	1007	-0-		-0-	-0-	1005	3	2	9	Y	2					13
04	998	R	998	-0-		-0-	-0-	994	3	4	9	Y	4	12	1			5
05	1116	#	974	-0-		-142	-0-	973	3	1	9	Y	1					6
06	1080	#	900	-0-		-180	-0-	899	3	1	9	Y	1					7
07	1116	#	943	-0-		-173	-0-	939	3	4	9	Y	4					11
08	1023	#	912	-0-		-111	-0-	906	3	6	9	Y	5					16

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	252	-0-		-58	-0-	249	3	3	9	Y	3					6
04	499	R	499	-0-		-0-	-0-	495	3	4	9	Y	4	5	1			5
05	435	R	435	-0-		-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1					6
06	441	R	441	-0-		-0-	-0-	438	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	468	R	468	-0-		-0-	-0-	464	3	4	9	Y	4					8
08	462	R	462	-0-		-0-	-0-	458	3	4	9	Y	4	9	1			3

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	103	-0-		-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	163	R	163	-0-		-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	179	R	179	-0-		-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	126	R	126	-0-		-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	95	-0-		-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	94	-0-		-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	273	-0-		-192	-0-	46	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	229	-0-		-161	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	388	R	388	-0-		-0-	-0-	38	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	351	-0-		-9	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	383	R	383	-0-		-0-	-0-	34	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	353	R	353	-0-		-0-	-0-	35	1	318	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	58	-0-		-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	78	-0-		-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	47	-0-		-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	45	-0-		-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	44	-0-		-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	45	-0-		-48	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					10
04	T. A.	771	-0-	771	771	65	1	706	3	Y	-0-					10
05	T. A.	609	-0-	609	1380	46	1	563	3	Y	-0-					10
06	T. A.	706	-0-	706	2086	51	1	655	3	Y	-0-					10
07	T. A.	702	-0-	702	2788	45	1	657	3	Y	-0-					10
08	T. A.	488	-0-	488	3276	37	1	440	3	Y	10	7	0			13
						11	9									

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	234	-0-	-45	-0-	228	3	6	9	Y	5					9
04	T. A.	324	-0-	324	324	317	3	7	9	Y	6	8	1			7
05	T. A.	504	-0-	504	828	501	3	3	9	Y	3					10
06	T. A.	518	-0-	518	1346	514	3	4	9	Y	4	7	1			7
07	T. A.	503	-0-	503	1849	497	3	6	9	Y	5					12
08	T. A.	364	-0-	364	2213	358	3	6	9	Y	5	13	1			4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 #	730	-0-	-200	-0-	723	3	7	9	Y	6					12
04	T. A.	991	-0-	991	991	981	3	10	9	Y	9	11	1			10
05	T. A.	1043	-0-	1043	2034	1040	3	3	9	Y	3					13
06	T. A.	1081	-0-	1081	3115	1074	3	7	9	Y	6	10	1			9
07	T. A.	1051	-0-	1051	4166	1043	3	8	9	Y	7					16
08	T. A.	523	-0-	523	4689	523	3			Y	-0-	16	1			-0-

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
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	T. A.	207	-0-	207	207	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	T. A.	166	-0-	166	373	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	T. A.	172	-0-	172	545	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	T. A.	233	-0-	233	778	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	246	-0-	246	1024	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		287	-0-	287	1794	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	T. A.		357	-0-	357	2151	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
05	2480	R	329	-0-	-2151	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	295	R	295	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	4	3	1			1
							14	4	4	9							
08	457	R	457	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	7	6	1			2
							20	4	8	9							

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	456	-0-	-164	-0-	438	3	18	9	N	16					45
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	N	4					49
05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	N	1					50
06	600	#	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					50
07	620	#	555	-0-	-65	-0-	554	3	1	9	N	1					51
08	558	#	514	-0-	-44	-0-	513	3	1	9	N	1					52

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
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	333	3	12	9	N	11					30
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	N	3					33
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					33
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					33
07	466	R	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					34
08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					34

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-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

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	532	-0-	-57	-0-	515	3	17	9	Y	15	10	1			10
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	537	3	26	9	Y	24	29	1			5
05	699	R	699	-0-	-0-	-0-	675	3	24	9	Y	22	20	1			7
06	682	R	682	-0-	-0-	-0-	668	3	14	9	Y	13	17	1			3
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	663	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1143	3	18	9	Y	16	15	1			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	Y	1					24
04	T. A.		346	-0-	346	346	345	3	1	9	Y	1					25
05	T. A.		410	-0-	410	756	409	3	1	9	Y	1					26
06	T. A.		379	-0-	379	1135	377	3	2	9	Y	2					28
07	T. A.		432	-0-	432	1567	424	3	8	9	Y	7	31	1			4
08	T. A.		343	-0-	343	1910	342	3	1	9	Y	1					5

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	Y	1					24
04	T. A.		346	-0-	346	346	345	3	1	9	Y	1					25
05	T. A.		390	-0-	390	736	389	3	1	9	Y	1					26
06	T. A.		355	-0-	355	1091	353	3	2	9	Y	2					28
07	T. A.		419	-0-	419	1510	411	3	8	9	Y	7	31	1			4
08	T. A.		347	-0-	347	1857	346	3	1	9	Y	1					5

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	#	1224	-0-	-16	-0-	1223	3	1	9	Y	1					76
04	T. A.		1294	-0-	1294	1294	1292	3	2	9	Y	2					78
05	T. A.		1336	-0-	1336	2630	1332	3	4	9	Y	4					82
06	T. A.		1240	-0-	1240	3870	1233	3	7	9	Y	6					88
07	T. A.		1433	-0-	1433	5303	1409	3	24	9	Y	22	98	1			12
08	T. A.		1169	-0-	1169	6472	1167	3	2	9	Y	2					14

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	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	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					2
04	T. A.		259	-0-	259	259	259	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		258	-0-	258	517	257	3	1	9	Y	1					1
06	T. A.		250	-0-	250	767	250	3			Y	-0-					1
07	T. A.		254	-0-	254	1021	252	3	2	9	Y	2					3
08	T. A.		253	-0-	253	1274	251	3	2	9	Y	2					5

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		54	-0-	54	134	54	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		18	-0-	18	152	18	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	175	23	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		25	-0-	25	200	25	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

03	279	#	278	-0-	-1	-0-	275	3	3	9	Y	3					21
04	300	#	268	-0-	-32	-0-	259	3	9	9	Y	8	19	1			10
05	310	#	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	Y	2					12
06	300	#	250	-0-	-50	-0-	248	3	2	9	Y	2					14
07	310	#	250	-0-	-60	-0-	247	3	3	9	Y	3					17
08	279	#	243	-0-	-36	-0-	240	3	3	9	Y	3					20

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

03	T. A.		328	-0-	328	1427	26 4	1 4	298	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		285	-0-	285	1712	22 7	1 4	256	2	Y	-0-					-0-
05	1928	R	216	-0-	-1712	-0-	18 1	1 4	197	2	Y	-0-					-0-
06	237	R	237	-0-	-0-	-0-	20 2	1 4	215	2	Y	-0-					-0-
07	585	R	585	-0-	-0-	-0-	43 1	1 4	541	2	Y	-0-					-0-
08	406	R	406	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	375	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

03	62	#	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		62	-0-	62	98	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		53	-0-	53	151	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		65	-0-	65	216	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		71	-0-	71	287	7	1	64	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

03	T. A.		236	-0-	236	1610	236	2			Y	-0-					52
04	1803	R	193	-0-	-1610	-0-	193	2			Y	-0-					52
05	279	#	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					52
06	270	#	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-					52
07	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					52
08	248	#	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	Y	1					53

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	58	1	658	2	Y	12	12	1			2
							10	4	13	9							
04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	5	7	1			-0-
							16	4	6	9							
05	708	R	708	-0-	-0-	-0-	58	1	640	2	Y	7	6	1			1
							2	4	8	9							
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	56	1	606	2	Y	1	2	1			-0-
							5	4	1	9							
07	691	R	691	-0-	-0-	-0-	52	1	638	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	589	#	586	-0-	-3	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	238	-0-	-568	-0-	13	1	215	2	Y	6	6	1			1
							3	4	7	9							
04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	10	10	1			1
							16	4	11	9							
05	919	R	919	-0-	-0-	-0-	54	1	853	2	Y	7	7	1			1
							4	4	8	9							
06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	55	1	810	2	Y	5	5	1			1
							5	4	6	9							
07	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	Y	12	11	1			2
							1	4	13	9							
08	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	Y	7	7	1			2
							7	4	8	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

03	217	#	146	-0-	-71	-0-	15	1	119	3	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	18	1	164	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	217	#	160	-0-	-57	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	146	-0-	-64	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	158	-0-	-28	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

03	248	#	124	-0-	-124	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		169	-0-	169	169	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		239	-0-	239	408	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		229	-0-	229	637	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		238	-0-	238	875	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		228	-0-	228	1103	20	1	208	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

03	465	#	224	-0-	-241	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		305	-0-	305	305	31	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		407	-0-	407	712	38	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		393	-0-	393	1105	35	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		444	-0-	444	1549	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		427	-0-	427	1976	38	1	389	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		134	-0-	134	134	12	1	122	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

03	582	R	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	58	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	3	Y	-0-					-0-
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	552	R	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	R	626	-0-	-0-	-0-	56	1	570	3	Y	-0-					97
04	T. A.		674	-0-	674	674	53	1	621	3	Y	-0-					97
05	T. A.		598	-0-	598	1272	45	1	553	3	Y	-0-					97
06	T. A.		418	-0-	418	1690	31	1	387	3	Y	-0-					97
07	T. A.		583	-0-	583	2273	38	1	541	3	Y	4					101
							4	9									
08	T. A.		464	-0-	464	2737	36	1	427	3	Y	1					102
							1	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	R	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9					43
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	Y	3					46
05	403	#	242	-0-	-161	-0-	235	3	7	9	Y	6					52
06	540	#	217	-0-	-323	-0-	194	3	23	9	Y	21					73
07	558	#	181	-0-	-377	-0-	174	3	7	9	Y	6	66	1			13
08	558	#	175	-0-	-383	-0-	169	3	6	9	Y	5					18

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4					21
04	T. A.		258	-0-	258	258	255	3	3	9	Y	3					24
05	T. A.		249	-0-	249	507	245	3	4	9	Y	4					28
06	T. A.		237	-0-	237	744	225	3	12	9	Y	11					39
07	T. A.		166	-0-	166	910	163	3	3	9	Y	3	35	1			7
08	T. A.		185	-0-	185	1095	184	3	1	9	Y	1					8

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	720	3	7	9	Y	6					29
04	670	R	670	-0-	-0-	-0-	666	3	4	9	Y	4					33
05	516	R	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1					34
06	480	#	202	-0-	-278	-0-	202	3			Y	-0-					34
07	496	#	244	-0-	-252	-0-	244	3			Y	-0-	34	1			-0-
08	496	#	237	-0-	-259	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

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

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	136	-0-		-143	-0-	20	1	97	3	Y	17	17	0			3
								19	9									
04	T. A.		139	-0-		139	139	14	1	110	3	Y	14	13	0			4
								15	9									
05	T. A.		194	-0-		194	333	18	1	164	3	Y	11	13	0			2
								12	9									
06	T. A.		191	-0-		191	524	18	1	165	3	Y	7	9	0			-0-
								8	9									
07	T. A.		235	-0-		235	759	20	1	206	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
08	T. A.		173	-0-		173	932	17	1	152	3	Y	4	2	0			2
								4	9									

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

03	97	R	97	-0-		-0-	-0-	80	3	17	9	Y	15	10	1			10
04	153	R	153	-0-		-0-	-0-	127	3	26	9	Y	24	29	1			5
05	122	R	122	-0-		-0-	-0-	98	3	24	9	Y	22	20	1			7
06	110	R	110	-0-		-0-	-0-	89	3	21	9	Y	19	21	1			5
07	122	R	122	-0-		-0-	-0-	96	3	26	9	Y	24	21	1			8
08	118	R	118	-0-		-0-	-0-	92	3	26	9	Y	24	23	1			9

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

03	T. A.		328	-0-		328	2049	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
								23	4									
04	T. A.		399	-0-		399	2448	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
								33	4									
05	2824	R	376	-0-		-2448	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
								23	4									
06	371	R	371	-0-		-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
07	997	R	997	-0-		-0-	-0-	55	1	903	2	Y	-0-					-0-
								39	4									
08	533	R	533	-0-		-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					-0-
								24	4									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

03	T. A.		225	-0-		225	1486	225	2			Y	-0-					36
04	T. A.		244	-0-		244	1730	244	2			Y	-0-					36
05	1981	R	251	-0-		-1730	-0-	251	2			Y	-0-					36
06	247	R	247	-0-		-0-	-0-	247	2			Y	-0-					36
07	280	R	280	-0-		-0-	-0-	280	2			Y	-0-					36
08	251	R	251	-0-		-0-	-0-	251	2			Y	-0-					36

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

03	T. A.		283	-0-		283	1865	283	2			Y	-0-					36
04	T. A.		314	-0-		314	2179	314	2			Y	-0-					36
05	2502	R	323	-0-		-2179	-0-	323	2			Y	-0-					36
06	317	R	317	-0-		-0-	-0-	317	2			Y	-0-					36
07	359	R	359	-0-		-0-	-0-	359	2			Y	-0-					36
08	323	R	323	-0-		-0-	-0-	323	2			Y	-0-					36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	197	-0-	-330	-0-	19	1	152	3	Y	24	27	0			4
							26	9									
04	480	#	281	-0-	-199	-0-	28	1	252	3	Y	1	1	0			4
							1	9									
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					4
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	Y	-0-					4
07	408	R	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					4
08	393	R	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					4

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 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
03	T. A.		62	-0-	62	376	62	3			Y	-0-					45
04	T. A.		103	-0-	103	479	103	3			Y	-0-					45
05	587	R	108	-0-	-479	-0-	108	3			Y	-0-					45
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					45
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					45
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					45

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		299	-0-	299	1872	299	3			Y	-0-					72
04	T. A.		490	-0-	490	2362	490	3			Y	-0-					72
05	2680	R	318	-0-	-2362	-0-	318	3			Y	-0-					72
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					72
07	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					72
08	496	#	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-					72

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		117	-0-	117	745	117	3			Y	-0-					22
04	T. A.		184	-0-	184	929	184	3			Y	-0-					22
05	1073	R	144	-0-	-929	-0-	144	3			Y	-0-					22
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					22
07	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					22
08	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					22

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	273	-0-	-471	-0-	20	1	245	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		106	-0-	106	735	106	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		183	-0-	183	918	183	3			Y	-0-					-0-
05	1014	R	96	-0-	-918	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		72	-0-	72	595	72	3			Y	-0-					9
04	T. A.		399	-0-	399	994	399	3			Y	-0-					9
05	1157	R	163	-0-	-994	-0-	163	3			Y	-0-					9
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					9
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					9
08	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		139	-0-	139	980	139	3			Y	-0-					2
04	T. A.		97	-0-	97	1077	97	3			Y	-0-					2
05	1203	R	126	-0-	-1077	-0-	126	3			Y	-0-					2
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
07	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					2
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					8
04	T. A.		150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					8
05	T. A.		125	-0-	125	275	125	3			Y	-0-					8
06	T. A.		83	-0-	83	358	83	3			Y	-0-					8
07	T. A.		112	-0-	112	470	112	3			Y	-0-					8
08	T. A.		114	-0-	114	584	114	3			Y	-0-					8

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	113	-0-	-11	-0-	18	1	89	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		66	-0-	66	66	7	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
05	T. A.		118	-0-	118	184	11	1	106	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		102	-0-	102	286	10	1	91	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		161	-0-	161	447	13	1	136	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	T. A.		145	-0-	145	592	14	1	129	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		123	-0-	123	123	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		116	-0-	116	239	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		86	-0-	86	325	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		91	-0-	91	416	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		90	-0-	90	506	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		97	-0-	97	97	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		90	-0-	90	187	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		86	-0-	86	273	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		91	-0-	91	364	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		90	-0-	90	454	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3					80
04	T. A.	369	-0-	369	369	360	3	9	9	Y	8	78	1			10
05	T. A.	380	-0-	380	749	378	3	2	9	Y	2					12
06	T. A.	339	-0-	339	1088	336	3	3	9	Y	3					15
07	T. A.	355	-0-	355	1443	355	3			Y	-0-					15
08	T. A.	383	-0-	383	1826	381	3	2	9	Y	2					17

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

03	124 #	62	-0-	-62	-0-	8	1	39	3	Y	14	14	0			2
						15	9									
04	T. A.	63	-0-	63	63	6	1	44	3	Y	12	11	0			3
						13	9									
05	T. A.	83	-0-	83	146	7	1	65	3	Y	10	11	0			2
						11	9									
06	T. A.	79	-0-	79	225	7	1	66	3	Y	5	7	0			-0-
						6	9									
07	T. A.	99	-0-	99	324	8	1	83	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
08	T. A.	71	-0-	71	395	7	1	61	3	Y	3	2	0			1
						3	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

03	155 #	92	-0-	-63	-0-	14	1	69	3	Y	8	8	0	6	1	-0-
						9	9									
04	T. A.	93	-0-	93	93	10	1	80	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
05	T. A.	163	-0-	163	256	15	1	140	3	Y	7	5	0			3
						8	9									
06	T. A.	145	-0-	145	401	13	1	121	3	Y	10	11	0			2
						11	9									
07	T. A.	194	-0-	194	595	14	1	147	3	Y	30	27	0			5
						33	9									
08	T. A.	209	-0-	209	804	17	1	160	3	Y	29	27	0			7
						32	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

03	403 #	250	-0-	-153	-0-	36	1	180	3	Y	31	30	0	25	1	1
						34	9									
04	T. A.	244	-0-	244	244	26	1	207	3	Y	10	7	0			4
						11	9									
05	T. A.	431	-0-	431	675	39	1	363	3	Y	26	19	0			11
						29	9									
06	T. A.	395	-0-	395	1070	34	1	314	3	Y	43	46	0			8
						47	9									
07	T. A.	403	-0-	403	1473	31	1	317	3	Y	50	51	0			7
						55	9									
08	T. A.	357	-0-	357	1830	31	1	287	3	Y	35	34	0			8
						39	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	87	-0-	-68	-0-	14	1	69	3	Y	4	4	0	3	1	-0-
							4	9									
04	T. A.		92	-0-	92	92	10	1	80	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	T. A.		155	-0-	155	247	15	1	140	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		134	-0-	134	381	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		117	-0-	117	498	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		89	-0-	89	587	9	1	80	3	Y	-0-					-0-

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
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
							3	4									
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
							4	4									
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	168	R	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	205	R	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	T. A.		99	-0-	99	99	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	T. A.		40	-0-	40	139	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		44	-0-	44	183	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		65	-0-	65	248	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		85	-0-	85	333	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	248	#	218	-0-	-30	-0-	12	1	194	2	Y	8	7	1			2
							3	4	9	9							
04	T. A.		201	-0-	201	201	11	1	176	2	Y	8	9	1			1
							5	4	9	9							
05	T. A.		239	-0-	239	440	14	1	214	2	Y	9	9	1			1
							1	4	10	9							
06	T. A.		253	-0-	253	693	16	1	227	2	Y	7	6	1			2
							2	4	8	9							
07	T. A.		366	-0-	366	1059	21	1	336	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	T. A.		439	-0-	439	1498	25	1	400	2	Y	9	8	1			2
							4	4	10	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
03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	248	3	51	9	N	46	99	1			37
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	244	3	10	9	N	9					46
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	296	3	7	9	N	6					52
06	293	R	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	N	6					58
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	306	3	6	9	N	5					63
08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	324	3	43	9	N	39					102

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		659	-0-	659	4015	39	1	612	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
04	T. A.		708	-0-	708	4723	39	1	658	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	5492	R	769	-0-	-4723	-0-	39	1	719	3	Y	10	9	0			3
							11	9									
06	779	R	779	-0-	-0-	-0-	36	1	730	3	Y	12	13	0			2
							13	9									
07	840	R	840	-0-	-0-	-0-	31	1	792	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
08	783	R	783	-0-	-0-	-0-	39	1	733	3	Y	10	9	0			3
							11	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		319	-0-	319	518	319	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		343	-0-	343	861	343	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		359	-0-	359	1220	359	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		355	-0-	355	1575	355	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	T. A.		44	-0-	44	44	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		45	-0-	45	89	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		48	-0-	48	137	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		63	-0-	63	200	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	231	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	669	-0-	-44	-0-	35	1	576	2	Y	46	44	1			6
							7	4	51	9							
04	720	#	716	-0-	-4	-0-	39	1	618	2	Y	40	39	1			7
							15	4	44	9							
05	836	R	836	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	35	38	1			4
							3	4	39	9							
06	769	R	769	-0-	-0-	-0-	47	1	688	2	Y	26	24	1			6
							5	4	29	9							
07	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	56	1	910	2	Y	39	39	1			6
							1	4	43	9							
08	947	R	947	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y	12	15	1			3
							6	4	13	9							

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		54	-0-	54	206	54	3			Y	-0-					-0-
04	267	R	61	-0-	-206	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	121	-0-	121	121	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	87	-0-	87	208	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	87	-0-	87	295	4	1	82	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	14B	DENY	92	-0-	92	387	3	1	88	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	14B	DENY	90	-0-	90	477	5	1	85	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	137	-0-	-80	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	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
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	T. A.		108	-0-	108	108	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	T. A.		124	-0-	124	232	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		120	-0-	120	352	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		162	-0-	162	514	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		185	-0-	185	699	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		730	-0-	730	4194		38	1	619	2	Y	59	57	1			8
								8	4	65	9							
04	4913	R	719	-0-	-4194	-0-		39	1	617	2	Y	44	45	1			7
								15	4	48	9							
05	781	R	781	-0-	-0-	-0-		44	1	692	2	Y	38	42	1			3
								3	4	42	9							
06	750	#	737	-0-	-13	-0-		46	1	667	2	Y	18	17	1			4
								4	4	20	9							
07	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-		59	1	963	2	Y	26	26	1			4
								1	4	29	9							
08	910	R	910	-0-	-0-	-0-		51	1	839	2	Y	14	13	1			5
								5	4	15	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	108	-0-	-140	-0-		6	1	96	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
04	210	#	103	-0-	-107	-0-		6	1	95	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	217	#	117	-0-	-100	-0-		7	1	108	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	210	#	114	-0-	-96	-0-		7	1	103	2	Y	3	3	1			1
								1	4	3	9							
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-		8	1	136	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-		8	1	130	2	Y	3	3	1			1
								1	4	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64						Y	-0-					-0-
04	64	R	-0-	-0-	-64	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		338	-0-	338	1452		19	1	315	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
04	1667	R	215	-0-	-1452	-0-		12	1	188	2	Y	9	7	1			2
								5	4	10	9							
05	403	#	149	-0-	-254	-0-		8	1	131	2	Y	8	9	1			1
								1	4	9	9							
06	390	#	142	-0-	-248	-0-		8	1	124	2	Y	8	7	1			2
								1	4	9	9							
07	341	#	186	-0-	-155	-0-		10	1	164	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
08	341	#	174	-0-	-167	-0-		10	1	156	2	Y	6	6	1			2
								1	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	42	-0-		-51	-0-	5	1	28	3	Y	8	8	0	6	1	-0-
								9	9									
04	14B2	EXT	39	-0-		39	39	4	1	32	3	Y	3	2	0			1
								3	9									
05	14B2	EXT	62	-0-		62	101	6	1	56	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2	EXT	53	-0-		53	154	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	65	-0-		65	219	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	71	-0-		71	290	7	1	64	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	33	-0-		-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	36	-0-		36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	62	-0-		62	98	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	53	-0-		53	151	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	65	-0-		65	216	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	71	-0-		71	287	7	1	64	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	R	94	-0-		-0-	-0-	5	1	74	2	Y	13	12	1			2
								1	4	14	9							
04	14B2	EXT	57	-0-		57	57	3	1	42	2	Y	10	11	1			1
								1	4	11	9							
05	14B2	EXT	71	-0-		71	128	4	1	56	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
06	14B2	EXT	102	-0-		102	230	6	1	86	2	Y	8	7	1			3
								1	4	9	9							
07	14B2	EXT	137	-0-		137	367	7	1	118	2	Y	11	12	1			2
								12	9									
08	14B2	EXT	145	-0-		145	512	8	1	121	2	Y	14	13	1			3
								1	4	15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	206	-0-		-11	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
04	T. A.		147	-0-		147	147	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
05	T. A.		189	-0-		189	336	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
06	T. A.		52	-0-		52	388	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	T. A.		238	-0-		238	626	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
08	T. A.		310	-0-		310	936	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
								14	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	430	-0-		-128	-0-	430	3			Y	-0-					38
04	14B2	EXT	288	-0-		288	288	288	3			Y	-0-					38
05	14B2	EXT	429	-0-		429	717	429	3			Y	-0-					38
*06	14B2	EXT	332	-0-		332	1049	332	3			Y	-0-					38
07	14B2	EXT	436	-0-		436	1485	436	3			Y	-0-					35
08	14B2	EXT	410	-0-		410	1895	410	3			Y	-0-					35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		234	-0-	234	1426	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		251	-0-	251	1677	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	1880	R	203	-0-	-1677	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

03	279	#	50	-0-	-229	-0-	40	3	10	9	Y	9	6	1			6
04	240	#	111	-0-	-129	-0-	96	3	15	9	Y	14	17	1			3
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	473	3	14	9	Y	13	12	1			4
06	456	R	456	-0-	-0-	-0-	443	3	13	9	Y	12	13	1			3
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	473	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	420	R	420	-0-	-0-	-0-	405	3	15	9	Y	14	14	1			5

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

03	341	#	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					149
04	300	#	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					149
05	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					149
06	330	#	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					149
07	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					149
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

03	14B2 EXT		146	-0-	146	1095	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	1234	R	139	-0-	-1095	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

03	14B2 EXT		238	-0-	238	2486	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	2609	R	123	-0-	-2486	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	66	-0-	-337	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	54	-0-	-336	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	54	-0-	-318	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	49	-0-	-199	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

03	14B2 EXT		171	-0-	171	1113	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	1295	R	182	-0-	-1113	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	111	-0-	-75	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	113	-0-	-73	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	104	-0-	-51	-0-	8	1	96	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
03	310	#	308	-0-	-2	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	236	-0-	-34	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	229	-0-	-50	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	354	R	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	262	-0-	-68	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	341	#	261	-0-	-80	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	341	#	239	-0-	-102	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		146	-0-	146	146	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		544	-0-	544	690	27	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		96	-0-	96	786	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		30	-0-	30	816	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		30	-0-	30	846	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

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

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		109	-0-	109	481	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	569	R	88	-0-	-481	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	144	R	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	174	R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	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
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
*07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	Y	-0-			-0-
04	330	#	225	-0-	-105	-0-	18	1	207	3	Y	-0-			-0-
05	341	#	170	-0-	-171	-0-	13	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	330	#	139	-0-	-191	-0-	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
07	310	#	138	-0-	-172	-0-	9	1	129	3	Y	-0-			-0-
08	279	#	126	-0-	-153	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-			-0-
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-			-0-
05	248	#	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	3	Y	-0-			-0-
06	240	#	190	-0-	-50	-0-	14	1	176	3	Y	-0-			-0-
07	248	#	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	3	Y	-0-			-0-
08	248	#	173	-0-	-75	-0-	14	1	159	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			-0-
*07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-
*08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		64	-0-	64	302	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
04	360	R	58	-0-	-302	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		259	-0-	259	1080	25	1	234	3	Y	-0-			-0-
04	1263	R	183	-0-	-1080	-0-	20	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	Y	-0-			-0-
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	3	Y	-0-			-0-
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	-0-			-0-
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	24	1	210	3	Y	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	Y	-0-			-0-
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-			-0-
05	341	#	310	-0-	-31	-0-	24	1	286	3	Y	-0-			-0-
06	330	#	255	-0-	-75	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-
07	341	#	252	-0-	-89	-0-	16	1	236	3	Y	-0-			-0-
08	341	#	224	-0-	-117	-0-	18	1	206	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
03	T. A.		312	-0-	312	1879	15	1	244	2	Y	30	27	1			6
							20	4	33	9							
04	T. A.		388	-0-	388	2267	20	1	307	2	Y	28	31	1			3
							30	4	31	9							
05	2624	R	357	-0-	-2267	-0-	18	1	275	2	Y	41	39	1			5
							19	4	45	9							
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	31	27	1			9
							22	4	34	9							
07	332	R	332	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	24	29	1			4
							13	4	26	9							
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	16	16	1			4
							17	4	18	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	10	11	1			1
							1	4	11	9							
04	120	#	89	-0-	-31	-0-	5	1	73	2	Y	8	8	1			1
							2	4	9	9							
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	5	1	83	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	5	1	79	2	Y	11	10	1			3
							1	4	12	9							
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	10	9	1			3
							1	4	11	9							

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 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
03	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					38
04	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					38
05	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					38
06	210	#	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					38
07	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					38
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	11	1	104	3	Y	7					8
							8	9									
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	5					10
							6	9									
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	6					11
							7	9									
08	208	R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	28	21	0	11	1	7
							31	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	173	-0-	-37	-0-	21	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	152	-0-	-65	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	28	-0-	-152	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	38	-0-	-148	-0-	3	1	35	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
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	16	1 9	142	3	Y	1	1	0			-0-
04	T. A.		110	-0-	110	110	12	1 9	97	3	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.		214	-0-	214	324	21	1 9	192	3	Y	1	1	0			-0-
06	T. A.		271	-0-	271	595	25	1 9	245	3	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		285	-0-	285	880	24	1 2	259	3	Y	2	2	0			-0-
08	T. A.		217	-0-	217	1097	22	1 9	194	3	Y	1	1	0			-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		746	-0-	746	746	63	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		437	-0-	437	1183	34	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		230	-0-	230	1413	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		143	-0-	143	1556	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		145	-0-	145	1701	12	1	133	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

03	T. A.		54	-0-	54	369	54	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	428	59	3			Y	-0-					-0-
05	495	R	67	-0-	-428	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 295158 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7185 - 7786

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BADE WELL #: 515 RRCID -> 295160 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777

*05	3626	#	NO RPT	-0-	-3626	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		143	-0-	143	143	7	1	136	3	N	-0-					-0-
*07	8029	#	151	-0-	-7878	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
08	8029	#	149	-0-	-7880	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-

BADE WELL #: 415 RRCID -> 295167 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		230	-0-	230	230	11	1	219	3	N	-0-					-0-
*07	472	R	242	-0-	-230	-0-	9	1	233	3	N	-0-					-0-
*08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CURRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 295178 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8191 - 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	1562	#	NO RPT	-0-	-1562	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		847	-0-	847	847	61	1	786	3	N	-0-					-0-
*07	2201	#	831	-0-	-1370	-0-	53	1	778	3	N	-0-					-0-
08	2201	#	567	-0-	-1634	-0-	44	1	512	3	N	10	7	0			21
							11	9									

REYNOLDS -3- WELL #: 4 RRCID -> 295179 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7888 - 7902

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-					-0-
*07	586	R	337	-0-	-249	-0-	337	3			Y	-0-					166
*08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					166

REYNOLDS -3- WELL #: 6 RRCID -> 295185 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	218	-0-	218	218	218	3			N	-0-					-0-
06	0	W	165	-0-	165	383	165	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 2 RRCID -> 295201 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*07	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*08	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					42

REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		333	-0-	333	333	333	3			N	-0-					-0-
*07	795	R	462	-0-	-333	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					19

REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		166	-0-	166	166	166	3			N	-0-					-0-
*07	390	R	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					8

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	#	215	-0-	91	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		206	-0-	206	206	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	490	R	284	-0-	-206	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	153	R	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848

05	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		83	-0-	83	83	83	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	129	-0-	-88	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

FLINT WELL #: 824 RRCID -> 295225 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 8025

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	#	106	-0-	13	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		99	-0-	99	99	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	235	R	136	-0-	-99	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 5 RRCID -> 295226 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 3 RRCID -> 295253 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 7626

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					-0-
06	0	W	158	-0-	158	309	158	3			N	-0-					-0-
*07	0	W	222	-0-	222	531	222	3			N	-0-					-0-
08	0	W	255	-0-	255	786	255	3			N	-0-					42

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -2- WELL #: 4 RRCID -> 295254 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7362 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

REYNOLDS -3- WELL #: 1 RRCID -> 295256 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
*06	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*07	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					24
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					24

REYNOLDS -3- WELL #: 3 RRCID -> 295259 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 124 RRCID -> 295271 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7893 - 8010

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2023

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					8
04	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					8
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					8
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					8
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					8
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					161
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	N	1					162
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					163
06	120	#	60	-0-	-60	-0-	59	2	1	9	N	1					164
07	124	#	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1					165
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	91	2	1	9	N	1					166

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
03	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					86
04	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					86
05	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					86
06	300	#	105	-0-	-195	-0-	105	2			Y	-0-					86
07	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					86
*08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	600	#	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	540	#	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	558	#	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390	#	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	#	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	#	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 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
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					141
04	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					141
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					141
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					141
07	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					141
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

03	93	#	51	-0-	-42	-0-	45	3	6	9	Y	5					39
04	150	#	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-					39
05	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					39
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	122	3	2	9	Y	2	30	1			11
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					11
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

03	217	#	110	-0-	-107	-0-	104	3	6	9	Y	5					37
04	420	#	123	-0-	-297	-0-	123	3			Y	-0-					37
05	434	#	128	-0-	-306	-0-	128	3			Y	-0-					37
06	544	R	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2	29	1			10
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					10
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	256	-0-	-85	-0-	254	3	2	9	Y	2					22
04	660	#	299	-0-	-361	-0-	299	3			Y	-0-					22
05	682	#	311	-0-	-371	-0-	311	3			Y	-0-					22
06	660	#	630	-0-	-30	-0-	629	3	1	9	Y	1	17	1			6
07	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					6
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					33
04	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					33
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					33
06	390	#	299	-0-	-91	-0-	297	3	2	9	N	2	26	1			9
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					9
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					9

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
03	527	#	464	-0-	-63	-0-	463	3	1	9	Y	1					7
04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					7
05	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					7
06	240	#	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-	5	1			2
07	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					2
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3					25
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					25
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					25
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1	19	1			7
07	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					7
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					7

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
03	248	#	152	-0-	-96	-0-	149	3	3	9	Y	3					23
04	240	#	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-					23
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					23
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	2	18	1			7
07	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					7
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					34
04	360	#	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					34
05	372	#	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					34
06	491	R	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	N	2	26	1			10
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					10
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					10

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
04	14B2 EXT		49	-0-	49	49	48	3	1	9	N	1					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	2					29
06	14B2 EXT		70	-0-	70	119	70	1			N	-0-					29
07	135	R	16	-0-	-119	-0-	16	1			N	-0-					29
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					102

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

03	620	#	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					123
04	600	#	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					123
05	620	#	590	-0-	-30	-0-	584	3	6	9	N	5					128
06	600	#	549	-0-	-51	-0-	545	3	4	9	N	4					132
07	620	#	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					132
08	620	#	615	-0-	-5	-0-	569	3	46	9	N	42					174

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

03	558	#	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-					75
04	570	#	403	-0-	-167	-0-	403	3			Y	-0-					75
05	589	#	358	-0-	-231	-0-	358	3			Y	-0-					75
06	570	#	358	-0-	-212	-0-	357	3	1	9	Y	1					76
07	558	#	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					76
08	434	#	338	-0-	-96	-0-	324	3	14	9	Y	13	89	1			-0-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

03	558	#	438	-0-	-120	-0-	438	3			Y	-0-					74
04	570	#	403	-0-	-167	-0-	403	3			Y	-0-					74
05	589	#	358	-0-	-231	-0-	357	3	1	9	Y	1					75
06	570	#	357	-0-	-213	-0-	356	3	1	9	Y	1					76
07	558	#	381	-0-	-177	-0-	381	3			Y	-0-					76
08	434	#	337	-0-	-97	-0-	324	3	13	9	Y	12	88	1			-0-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	244	3	6	9	N	5					144
04	240	#	235	-0-	-5	-0-	231	3	4	9	N	4					148
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	227	3	28	9	N	25	139	1			34
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	227	3	18	9	N	16					50
07	248	#	219	-0-	-29	-0-	206	3	13	9	N	12					62
08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	213	3	54	9	N	49					111

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
03	775	#	693	-0-	-82	-0-	690	3	3	9	Y	3					148
04	900	#	535	-0-	-365	-0-	535	3			Y	-0-					148
05	930	#	629	-0-	-301	-0-	629	3			Y	-0-					148
06	900	#	837	-0-	-63	-0-	837	3			Y	-0-					148
07	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					148
08	690	R	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					148

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					105
04	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					105
05	875	R	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2					107
06	821	R	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	N	1					108
07	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1091	3	6	9	N	5					113
08	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					113

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	184	-0-	-188	-0-	182	3	2	9	Y	2					127
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	176	3	11	9	Y	10					137
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	187	3	9	9	Y	8					145
06	210	#	176	-0-	-34	-0-	169	3	7	9	Y	6					151
07	217	#	175	-0-	-42	-0-	172	3	3	9	Y	3					154
08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	84	1			70

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2	EXT	131	-0-	131	131	131	3			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
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					141
04	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					141
05	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					141
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					141
07	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					141
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					141

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					45
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					45
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					45
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					45
07	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					45
08	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					46
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					46
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					46
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					46
07	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					46
08	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					44
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					44
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					44
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					44
07	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					44
08	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					45
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					45
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					45
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					45
07	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					45
08	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	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
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					72
04	210	#	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-					72
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					72
06	210	#	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					72
07	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					72
08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	347	3	12	9	Y	11	83	1			-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	112	-0-	-167	-0-	112	3			Y	-0-					46
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					46
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					46
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					46
07	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					46
08	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	564	-0-	-211	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	840	#	763	-0-	-77	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
05	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	760	-0-	-80	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
08	868	#	517	-0-	-351	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	517	-0-	-382	-0-	515	3	2	9	Y	2					42
04	870	#	661	-0-	-209	-0-	653	3	8	9	Y	7					49
05	899	#	848	-0-	-51	-0-	841	3	7	9	Y	6					55
06	815	R	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	Y	8					63
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4	9	Y	4					67
08	837	#	565	-0-	-272	-0-	556	3	9	9	Y	8					75

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	516	-0-	-383	-0-	514	3	2	9	Y	2					43
04	870	#	659	-0-	-211	-0-	652	3	7	9	Y	6					49
05	899	#	847	-0-	-52	-0-	840	3	7	9	Y	6					55
06	814	R	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8	9	Y	7					62
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	840	3	6	9	Y	5					67
08	837	#	564	-0-	-273	-0-	556	3	8	9	Y	7					74

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					132
04	270	#	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					132
05	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					132
06	270	#	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					132
07	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					132
08	248	#	109	-0-	-139	-0-	103	3	6	9	N	5					137

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
03	1085	#	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-					104
04	960	#	883	-0-	-77	-0-	883	3			Y	-0-					104
05	961	#	760	-0-	-201	-0-	757	3	3	9	Y	3					107
06	930	#	786	-0-	-144	-0-	777	3	9	9	Y	8					115
07	930	#	819	-0-	-111	-0-	819	3			Y	-0-					115
08	899	#	749	-0-	-150	-0-	749	3			Y	-0-					115

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	858	-0-	-165	-0-	858	3			Y	-0-					105
04	960	#	884	-0-	-76	-0-	884	3			Y	-0-					105
05	961	#	758	-0-	-203	-0-	757	3	1	9	Y	1					106
06	930	#	785	-0-	-145	-0-	776	3	9	9	Y	8					114
07	930	#	818	-0-	-112	-0-	818	3			Y	-0-					114
08	899	#	748	-0-	-151	-0-	748	3			Y	-0-					114

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 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
03	372	#	169	-0-	-203	-0-	169	3			Y	-0-					73
04	570	#	170	-0-	-400	-0-	170	3			Y	-0-					73
05	589	#	202	-0-	-387	-0-	202	3			Y	-0-					73
06	480	#	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-					73
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4					77
08	217	#	176	-0-	-41	-0-	130	3	46	9	Y	42					119

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

03	372	#	169	-0-	-203	-0-	169	3			Y	-0-					74
04	570	#	170	-0-	-400	-0-	170	3			Y	-0-					74
05	589	#	202	-0-	-387	-0-	202	3			Y	-0-					74
06	480	#	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-					74
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	389	3	3	9	Y	3					77
08	217	#	177	-0-	-40	-0-	130	3	47	9	Y	43					120

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

03	341	#	183	-0-	-158	-0-	180	3	3	9	Y	3					20
04	DLQ G-10		179	-0-	179	179	166	3	13	9	Y	12					32
05	419	R	240	-0-	-179	-0-	223	3	17	9	Y	15					47
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	Y	9					56
07	279	#	247	-0-	-32	-0-	239	3	8	9	Y	7					63
08	248	#	177	-0-	-71	-0-	173	3	4	9	Y	4					67

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

03	341	#	181	-0-	-160	-0-	179	3	2	9	Y	2					19
04	DLQ G-10		179	-0-	179	179	165	3	14	9	Y	13					32
05	416	R	237	-0-	-179	-0-	222	3	15	9	Y	14					46
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	237	3	10	9	Y	9					55
07	279	#	246	-0-	-33	-0-	238	3	8	9	Y	7					62
08	248	#	178	-0-	-70	-0-	172	3	6	9	Y	5					67

FOSTER-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 292859 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7583 - 8005

03	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					150
04	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					150
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					150
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	185	3	35	9	N	32					182
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	N	3					185
08	364	R	364	-0-	-0-	-0-	217	3	147	9	N	134					319

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 292877 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7223 - 8010

03	341	#	182	-0-	-159	-0-	180	3	2	9	Y	2					19
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	166	3	14	9	Y	13					32
05	341	#	238	-0-	-103	-0-	223	3	15	9	Y	14					46
06	330	#	248	-0-	-82	-0-	237	3	11	9	Y	10					56
07	279	#	245	-0-	-34	-0-	238	3	7	9	Y	6					62
08	248	#	179	-0-	-69	-0-	173	3	6	9	Y	5					67

GUNTER WELL #: 4 RRCID -> 292879 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6992 - 7602

03	341	#	274	-0-	-67	-0-	257	3	17	9	N	15					93
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	267	3	66	9	N	60					153
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	260	3	65	9	N	59					212
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	243	3	66	9	N	60	179	1			93
07	341	#	284	-0-	-57	-0-	245	3	39	9	N	35					128
08	341	#	263	-0-	-78	-0-	248	3	15	9	N	14					142

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
03	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	1870	3	223	9	N	203	180	1			108
04	2053	R	2053	-0-	-0-	-0-	1952	3	101	9	N	92					200
05	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	1925	3	119	9	N	108	178	1			130
06	1916	R	1916	-0-	-0-	-0-	1825	3	91	9	N	83					213
07	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	1872	3	276	9	N	251	177	1			287
08	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					287

GUNTER WELL #: 7 RRCID -> 293002 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6956 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	622	-0-	-91	-0-	585	3	37	9	N	34					172
04	690	#	677	-0-	-13	-0-	615	3	62	9	N	56					228
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	614	3	61	9	N	55	180	1			103
06	630	#	605	-0-	-25	-0-	581	3	24	9	N	22					125
07	713	#	617	-0-	-96	-0-	593	3	24	9	N	22					147
08	784	R	784	-0-	-0-	-0-	670	3	114	9	N	104					251

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	DLQ G-10		479	-0-	479	479	40	1	438	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		583	-0-	583	1062	49	1	530	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	DLQ G-10		688	-0-	688	1750	52	1	635	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1800	N	681	-0-	-1119	631	50	1	627	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	7	8	1			-0-
							1	4	8	9							
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	67	2	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
05	DLQ G-10		84	-0-	84	84	6	1	72	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	DLQ G-10		119	-0-	119	203	8	1	87	2	Y	21	18	1			5
							1	4	23	9							
07	DLQ G-10		115	-0-	115	318	9	1	104	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
08	429	N	111	-0-	-318	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	12	12	1			-0-
							3	4	13	9							
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	30	30	1			-0-
							7	4	33	9							
05	DLQ G-10		261	-0-	261	261	16	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	DLQ G-10		194	-0-	194	455	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	DLQ G-10		155	-0-	155	610	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	769	N	159	-0-	-610	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	21	21	1			-0-
							2	4	23	9							
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	50	50	1			-0-
							5	4	55	9							
05	DLQ G-10		187	-0-	187	187	11	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	DLQ G-10		140	-0-	140	327	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	DLQ G-10		112	-0-	112	439	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	501	N	62	-0-	-439	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	DLQ G-10		130	-0-	130	130	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		131	-0-	131	261	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		125	-0-	125	386	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	454	N	68	-0-	-386	-0-	4	1	61	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	Y	9	8	1			1
							14	4	10	9							
05	DLQ G-10		477	-0-	477	477	39	1	430	2	Y	6	7	1			-0-
							1	4	7	9							
06	DLQ G-10		585	-0-	585	1062	49	1	529	2	Y	4	3	1			1
							3	4	4	9							
07	DLQ G-10		860	-0-	860	1922	65	1	791	2	Y	3	4	1			-0-
							1	4	3	9							
08	1600	N	765	-0-	-835	1087	55	1	695	2	Y	12	7	1			5
							2	4	13	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11	-0-	11	21	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13	-0-	13	34	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	13	-0-	-34	-0-	1	1	12	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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	44	1	501	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	DLQ G-10		384	-0-	384	384	32	1	351	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		401	-0-	401	785	34	1	364	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	DLQ G-10		643	-0-	643	1428	48	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	1800	N	1098	-0-	-702	726	81	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	25	1	287	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	DLQ G-10		295	-0-	295	295	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		331	-0-	331	626	28	1	301	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	DLQ G-10		391	-0-	391	1017	30	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	1405	N	388	-0-	-1017	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	Y	3	4	1			-0-
							10	4	3	9							
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	Y	1	1	1			-0-
							13	4	1	9							
05	DLQ G-10		536	-0-	536	536	44	1	490	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	DLQ G-10		643	-0-	643	1179	54	1	585	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	DLQ G-10		996	-0-	996	2175	74	1	921	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1800	N	919	-0-	-881	1294	67	1	847	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	363	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	DLQ G-10		317	-0-	317	317	26	1	290	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		289	-0-	289	606	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	DLQ G-10		342	-0-	342	948	26	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	1287	N	339	-0-	-948	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	DLQ G-10		207	-0-	207	207	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		252	-0-	252	459	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	DLQ G-10		297	-0-	297	756	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	1051	N	295	-0-	-756	-0-	22	1	271	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	DLQ G-10		128	-0-	128	128	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		156	-0-	156	284	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	DLQ G-10		184	-0-	184	468	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	183	-0-	-468	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	DLQ G-10		87	-0-	87	87	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		107	-0-	107	194	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	DLQ G-10		126	-0-	126	320	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	445	N	125	-0-	-320	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	DLQ G-10		159	-0-	159	159	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		194	-0-	194	353	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	DLQ G-10		229	-0-	229	582	17	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	809	N	227	-0-	-582	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	22	1	245	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
05	DLQ G-10		177	-0-	177	177	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		452	-0-	452	629	38	1	410	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	DLQ G-10		581	-0-	581	1210	44	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	1800	N	630	-0-	-1170	40	46	1	582	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	218	-0-	-681	-0-	17	1	190	2	Y	7	7	1			1
							3	4	8	9							
04	870	X	221	-0-	-649	-0-	17	1	191	2	Y	7	7	1			1
							5	4	8	9							
05	DLQ G-10		295	-0-	295	295	24	1	264	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	DLQ G-10		69	-0-	69	364	6	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		270	-0-	270	634	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	1000	X	366	-0-	-634	-0-	27	1	337	2	Y	1					1
							1	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	28	1	315	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
05	DLQ G-10		183	-0-	183	183	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
08	1794	N	1611	-0-	-183	-0-	122	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	Y	2	1	1			1
							16	4	2	9							
05	DLQ G-10		970	-0-	970	970	80	1	881	2	Y	5	5	1			1
							3	4	6	9							
06	DLQ G-10		964	-0-	964	1934	81	1	873	2	Y	3	3	1			1
							7	4	3	9							
07	DLQ G-10		1076	-0-	1076	3010	81	1	991	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
08	1800	N	835	-0-	-965	2045	61	1	768	2	Y	2	3	1			-0-
							4	4	2	9							

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
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	Y	4	5	1			-0-
							8	4	4	9							
04	540	N	186	-0-	-354	-0-	15	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
05	DLQ G-10		161	-0-	161	161	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		215	-0-	215	376	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	DLQ G-10		267	-0-	267	643	20	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	974	N	331	-0-	-643	-0-	24	1	306	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	559	2	Y	3	2	1			1
							15	4	3	9							
05	DLQ G-10		525	-0-	525	525	43	1	475	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	DLQ G-10		522	-0-	522	1047	44	1	471	2	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							
07	DLQ G-10		649	-0-	649	1696	49	1	596	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
08	1800	N	801	-0-	-999	697	58	1	738	2	Y	2	3	1			-0-
							3	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	430	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	27	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
							10	4	1	9							
05	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	26	1	287	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
06	DLQ	G-10	397	-0-	397	712	33	1	360	2	Y	2	1	1			1
							2	4	2	9							
07	DLQ	G-10	571	-0-	571	1283	43	1	527	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1600	N	623	-0-	-977	306	45	1	566	2	Y	8	5	1			3
							3	4	9	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	23	1	250	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ	G-10	286	-0-	286	560	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	DLQ	G-10	305	-0-	305	865	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	1106	N	241	-0-	-865	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	DLQ	G-10	673	-0-	673	673	56	1	614	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
06	DLQ	G-10	813	-0-	813	1486	69	1	738	2	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
07	DLQ	G-10	592	-0-	592	2078	45	1	546	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1600	N	612	-0-	-988	1090	45	1	561	2	Y	3					3
							3	4	3	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	16	15	1			3
							7	4	18	9							
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	31	1	347	2	Y	12	14	1			1
							9	4	13	9							
05	DLQ G-10		300	-0-	300	300	24	1	267	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
06	DLQ G-10		457	-0-	457	757	38	1	408	2	Y	6	6	1			1
							4	4	7	9							
07	DLQ G-10		567	-0-	567	1324	42	1	516	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	1600	N	698	-0-	-902	422	50	1	639	2	Y	5	6	1			1
							3	4	6	9							

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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	41	1	627	2	Y	1	1	1			-0-
							21	4	1	9							
05	DLQ G-10		783	-0-	783	783	48	1	730	2	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							
06	DLQ G-10		501	-0-	501	1284	31	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
07	DLQ G-10		356	-0-	356	1640	21	1	333	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
08	1600	N	359	-0-	-1241	399	21	1	334	2	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-		-0-	-0-	53	1	611	2	Y	23	22	1			4
								11	4	25	9							
04	677	N	677	-0-		-0-	-0-	52	1	589	2	Y	18	20	1			2
								16	4	20	9							
05	DLQ G-10		753	-0-		753	753	61	1	672	2	Y	16	16	1			2
								2	4	18	9							
06	DLQ G-10		737	-0-		737	1490	61	1	661	2	Y	8	8	1			2
								6	4	9	9							
07	DLQ G-10		915	-0-		915	2405	68	1	835	2	Y	10	10	1			2
								1	4	11	9							
08	1600	N	1106	-0-		-494	1911	80	1	1013	2	Y	8	9	1			1
								4	4	9	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-		-0-	-0-	28	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
								6	4	1	9							
04	390	N	344	-0-		-46	-0-	27	1	308	2	Y	1	1	1			-0-
								8	4	1	9							
05	DLQ G-10		418	-0-		418	418	34	1	374	2	Y	8	6	1			2
								1	4	9	9							
06	DLQ G-10		436	-0-		436	854	36	1	388	2	Y	8	8	1			2
								3	4	9	9							
07	DLQ G-10		541	-0-		541	1395	40	1	490	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
08	1600	N	667	-0-		-933	462	48	1	607	2	Y	8	9	1			1
								3	4	9	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	841	N	841	-0-		-0-	-0-	67	1	759	2	Y	1	2	1			-0-
								14	4	1	9							
04	980	N	980	-0-		-0-	-0-	78	1	876	2	Y	3	3	1			-0-
								23	4	3	9							
05	DLQ G-10		722	-0-		722	722	59	1	659	2	Y	2	2	1			-0-
								2	4	2	9							
06	DLQ G-10		598	-0-		598	1320	50	1	545	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	DLQ G-10		881	-0-		881	2201	66	1	814	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	1600	N	950	-0-		-650	1551	70	1	875	2	Y	-0-					-0-
								5	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-		-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
04	384	N	384	-0-		-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
05	DLQ G-10		380	-0-		380	380	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
06	DLQ G-10		270	-0-		270	650	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	DLQ G-10		224	-0-		224	874	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	1111	N	237	-0-		-874	-0-	14	1	218	2	Y	3					3
								2	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	43	38	1			9
							8	4	47	9							
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	50	54	1			5
							20	4	55	9							
05	DLQ G-10		737	-0-	737	737	41	1	625	2	Y	62	58	1			9
							3	4	68	9							
06	DLQ G-10		495	-0-	495	1232	29	1	436	2	Y	25	33	1			1
							2	4	28	9							
07	DLQ G-10		355	-0-	355	1587	19	1	311	2	Y	22	11	1			12
							1	4	24	9							
08	1800	N	296	-0-	-1504	83	17	1	267	2	Y	8	19	1			1
							3	4	9	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	712	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	DLQ G-10		809	-0-	809	809	67	1	740	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	DLQ G-10		1139	-0-	1139	1948	96	1	1037	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	DLQ G-10		1757	-0-	1757	3705	132	1	1624	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1600	N	1434	-0-	-166	3539	105	1	1322	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	687	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	667	2	Y	5	4	1			1
							19	4	6	9							
05	DLQ G-10		856	-0-	856	856	71	1	777	2	Y	5	5	1			1
							2	4	6	9							
06	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2006	95	1	1032	2	Y	15	9	1			7
							6	4	17	9							
07	DLQ G-10		1778	-0-	1778	3784	131	1	1617	2	Y	26	28	1			5
							1	4	29	9							
08	1600	N	1406	-0-	-194	3590	102	1	1289	2	Y	7	12	1			-0-
							7	4	8	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					123
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					123
05	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					123
06	DLQ G-10		309	-0-	309	644	309	2			Y	-0-					123
07	DLQ G-10		325	-0-	325	969	325	2			Y	-0-					123
08	1290	N	321	-0-	-969	-0-	321	2			Y	-0-					123

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	8	8	1			-0-
							3	4	9	9							
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	15	1	231	2	Y	20	20	1			-0-
							8	4	22	9							
05	DLQ G-10		276	-0-	276	276	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	DLQ G-10		207	-0-	207	483	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	DLQ G-10		165	-0-	165	648	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	816	N	168	-0-	-648	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	57	1	649	2	Y	10	9	1			2
							10	4	11	9							
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	734	2	Y	12	13	1			1
							21	4	13	9							
05	DLQ G-10		839	-0-	839	839	69	1	760	2	Y	7	8	1			-0-
							2	4	8	9							
06	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1897	89	1	963	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	DLQ G-10		1632	-0-	1632	3529	122	1	1509	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	1600	N	1462	-0-	-138	3391	107	1	1347	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	22	19	1			5
							5	4	24	9							
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	25	27	1			3
							12	4	28	9							
05	DLQ G-10		428	-0-	428	428	24	1	368	2	Y	31	29	1			5
							2	4	34	9							
06	DLQ G-10		288	-0-	288	716	17	1	257	2	Y	12	17	1			-0-
							1	4	13	9							
07	DLQ G-10		207	-0-	207	923	11	1	183	2	Y	11	5	1			6
							1	4	12	9							
08	1164	N	241	-0-	-923	-0-	14	1	217	2	Y	9	13	1			2
							10	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

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
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13 3	1 4	200	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	12 6	1 4	179	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	198	-0-	198	198	12 1	1 4	185	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	145	-0-	145	343	9 1	1 4	135	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	117	-0-	117	460	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	625	N	165	-0-	-460	-0-	10 1	1 4	147 7	2 9	Y	6	3	1			3

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
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25 5	1 4	382	2	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23 11	1 4	343	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	23 2	1 4	353	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	275	-0-	275	653	17 1	1 4	257	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	224	-0-	224	877	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	1077	N	200	-0-	-877	-0-	12 1	1 4	180 7	2 9	Y	6	3	1			3

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38 8	1 4	588 11	2 9	Y	10	10	1			1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36 17	1 4	545 8	2 9	Y	7	7	1			1
05	DLQ	G-10	533	-0-	533	533	32 3	1 4	490 8	2 9	Y	7	7	1			1
06	DLQ	G-10	200	-0-	200	733	12 1	1 4	186 1	2 9	Y	1	2	1			-0-
07	DLQ	G-10	136	-0-	136	869	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	936	N	67	-0-	-869	-0-	4 3	1 4	60	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	35	35	1			-0-
							2	4	39	9							
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	85	85	1			-0-
							5	4	94	9							
05	DLQ G-10		203	-0-	203	203	12	1	188	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
06	DLQ G-10		152	-0-	152	355	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	DLQ G-10		120	-0-	120	475	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	482	N	7	-0-	-475	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	2	3	1			-0-
							9	4	2	9							
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	5	4	1			1
							11	4	6	9							
05	DLQ G-10		447	-0-	447	447	37	1	406	2	Y	3	4	1			-0-
							1	4	3	9							
06	DLQ G-10		513	-0-	513	960	43	1	467	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	DLQ G-10		791	-0-	791	1751	59	1	731	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	1600	N	548	-0-	-1052	699	40	1	506	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	69	66	1			11
							5	4	76	9							
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	65	73	1			3
							11	4	72	9							
05	DLQ G-10		431	-0-	431	431	24	1	361	2	Y	40	37	1			6
							2	4	44	9							
06	DLQ G-10		304	-0-	304	735	17	1	257	2	Y	26	27	1			5
							1	4	29	9							
07	DLQ G-10		251	-0-	251	986	13	1	215	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
08	1212	N	226	-0-	-986	-0-	12	1	193	2	Y	18	17	1			5
							1	4	20	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	18	1	218	2	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
05	DLQ G-10		356	-0-	356	356	29	1	323	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
06	DLQ G-10		561	-0-	561	917	47	1	507	2	Y	4	3	1			1
							3	4	4	9							
07	DLQ G-10		885	-0-	885	1802	66	1	815	2	Y	3	4	1			-0-
							1	4	3	9							
08	1600	N	890	-0-	-710	1092	65	1	814	2	Y	5	5	1			-0-
							5	4	6	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	1					1
							6	4	1	9							
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	6	6	1			1
							12	4	7	9							
05	DLQ G-10		431	-0-	431	431	26	1	396	2	Y	6	7	1			-0-
							2	4	7	9							
06	DLQ G-10		336	-0-	336	767	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-					-0-
08	858	N	91	-0-	-767	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	16	16	1			-0-
							4	4	18	9							
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	685	2	Y	13	10	1			3
							8	4	14	9							
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	Y	10	13	1			-0-
							13	4	11	9							
05	DLQ G-10		475	-0-	475	475	28	1	428	2	Y	16	12	1			4
							1	4	18	9							
06	DLQ G-10		597	-0-	597	1072	37	1	540	2	Y	15	16	1			3
							3	4	17	9							
07	DLQ G-10		351	-0-	351	1423	20	1	322	2	Y	7	9	1			1
							1	4	8	9							
08	1607	N	184	-0-	-1423	-0-	11	1	171	2	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	45	44	1			7
							6	4	50	9							
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	47	52	1			2
							13	4	52	9							
05	DLQ G-10		426	-0-	426	426	24	1	374	2	Y	24	22	1			4
							2	4	26	9							
06	DLQ G-10		302	-0-	302	728	18	1	266	2	Y	15	16	1			3
							1	4	17	9							
07	DLQ G-10		252	-0-	252	980	14	1	223	2	Y	13	13	1			3
							1	4	14	9							
08	1205	N	225	-0-	-980	-0-	13	1	200	2	Y	10	10	1			3
							1	4	11	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	7	1	83	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							
05	DLQ G-10		266	-0-	266	266	22	1	237	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
06	DLQ G-10		300	-0-	300	566	25	1	270	2	Y	3	3	1			1
							2	4	3	9							
07	DLQ G-10		372	-0-	372	938	28	1	341	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1384	N	446	-0-	-938	-0-	32	1	410	2	Y	2	3	1			-0-
							2	4	2	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	64	31	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	32	-0-	32	96	32	2			Y	-0-					-0-
08	128 N	32	-0-	-96	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

03	910 N	296	-0-	-614	-0-	292	2	4	9	Y	4					70
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					70
05	DLQ G-10	336	-0-	336	336	335	2	1	9	Y	1					71
06	646 N	310	-0-	-336	-0-	309	2	1	9	Y	1					72
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					73
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					74

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	129	62	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	65	-0-	65	194	65	2			Y	-0-					-0-
08	258 N	64	-0-	-194	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	7	7	1			1
						4	4	8	9							
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	19	1	218	2	Y	7	7	1			1
						6	4	8	9							
05	DLQ G-10	291	-0-	291	291	24	1	260	2	Y	5	5	1			1
						1	4	6	9							
06	DLQ G-10	288	-0-	288	579	24	1	259	2	Y	3	3	1			1
						2	4	3	9							
07	DLQ G-10	357	-0-	357	936	27	1	327	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	1377 N	441	-0-	-936	-0-	32	1	405	2	Y	2	3	1			-0-
						2	4	2	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	Y	2	2	1			-0-
							12	4	2	9							
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	49	1	743	2	Y	2	2	1			-0-
							25	4	2	9							
05	DLQ G-10		1073	-0-	1073	1073	65	1	1002	2	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
06	DLQ G-10		693	-0-	693	1766	43	1	646	2	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							
07	DLQ G-10		492	-0-	492	2258	29	1	460	2	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
08	1600	N	446	-0-	-1154	1104	27	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							3	4	1	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4		195 2 3 9		Y	3	2	1			1
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	15 1 7 4		220 2 3 9		Y	3	3	1			1
05	DLQ G-10		259	-0-	259	259	16 1 1 4		239 2 3 9		Y	3	3	1			1
06	DLQ G-10		204	-0-	204	463	13 1 1 4		188 2 2 9		Y	2	3	1			-0-
07	DLQ G-10		157	-0-	157	620	9 1 3 9		145 2		Y	3	2	1			1
08	782	N	162	-0-	-620	-0-	10 1 1 4		149 2 2 9		Y	2	2	1			1

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	13	12	1			3
							2	4	14	9							
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	11	12	1			2
							4	4	12	9							
05	DLQ G-10		173	-0-	173	173	10	1	149	2	Y	12	11	1			3
							1	4	13	9							
06	DLQ G-10		142	-0-	142	315	8	1	120	2	Y	12	10	1			5
							1	4	13	9							
07	DLQ G-10		105	-0-	105	420	5	1	87	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	498	N	78	-0-	-420	-0-	4	1	63	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4					134
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1					135
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					135
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					135
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					137
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					137

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1026	-0-	-2074	7163	1023	2	3	9	Y	3					47
04	3000	N	1221	-0-	-1779	5384	1221	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		1173	-0-	1173	6557	1172	2	1	9	Y	1					48
06	2900	N	1081	-0-	-1819	4738	1081	2			Y	-0-					48
07	3100	N	1138	-0-	-1962	2776	1137	2	1	9	Y	1					49
08	3100	N	1123	-0-	-1977	799	1123	2			Y	-0-					49

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
03	3100	N	1026	-0-	-2074	7107	1023	2	3	9	Y	3					47
04	3000	N	1180	-0-	-1820	5287	1180	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		1133	-0-	1133	6420	1133	2			Y	-0-					47
06	2900	N	1082	-0-	-1818	4602	1081	2	1	9	Y	1					48
07	3100	N	1137	-0-	-1963	2639	1137	2			Y	-0-					48
08	3100	N	1124	-0-	-1976	663	1123	2	1	9	Y	1					49

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	146	2	12	9	Y	11					38
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5					43
05	DLQ G-10		175	-0-	175	175	167	2	8	9	Y	7					50
06	DLQ G-10		158	-0-	158	333	155	2	3	9	Y	3					53
07	DLQ G-10		168	-0-	168	501	162	2	6	9	Y	5					58
08	667	N	166	-0-	-501	-0-	160	2	6	9	Y	5					63

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					-0-
06	555	N	189	-0-	-366	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, 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
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	555					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	555					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	555					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	555					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-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

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

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	590	156	1			434
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	167	1			393
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

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
03	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	3			Y	-0-					-0-
06	257 N	127	-0-	-130	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

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
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679	3			Y	-0-					-0-
06	1324 N	645	-0-	-679	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-					-0-
06	369	N	180	-0-	-189	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		392	-0-	392	392	392	3			Y	-0-					-0-
06	786	N	394	-0-	-392	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	22	-0-	-23	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*07	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			150
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			150
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC 578446
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	3			N	-0-					26
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					26
05	9982	X	8827	-0-	-1155	-0-	8827	3			N	-0-					26
06	9990	X	6064	-0-	-3926	-0-	6064	3			N	-0-					26
07	10323	X	7302	-0-	-3021	-0-	7302	3			N	-0-					26
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	11720	-0-	-1330	-0-	11720	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	9144	-0-	-4341	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	8096	-0-	-4954	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	7726	-0-	-5759	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	9696	-0-	-3789	-0-	9696	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6479	-0-	-248	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6134	-0-	-586	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5363	-0-	-1643	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5429	-0-	-1351	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	5434	-0-	-1572	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4244	-0-	-778	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4083	-0-	-807	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	2036	-0-	-2854	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	1604	-0-	-3170	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

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
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1983	-0-	-477	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1454	-0-	-1088	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2074	-0-	-468	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6449	-0-	-31	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	4047	-0-	-2649	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4806	-0-	-1674	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	3894	-0-	-2802	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	4148	-0-	-2548	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	6744	-0-	-3606	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	4951	-0-	-5744	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	5031	-0-	-5319	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	5102	-0-	-5593	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	5259	-0-	-5436	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

03	3565	X	2781	-0-	-784	-0-	2781	3			N	-0-					45
04	3450	X	3447	-0-	-3	-0-	3447	3			N	-0-					45
05	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3369	3			N	-0-					45
06	3420	X	2404	-0-	-1016	-0-	2404	3			N	-0-					45
07	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	3001	3			N	-0-					45
08	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	3338	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

03	5518	X	5215	-0-	-303	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4791	-0-	-727	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4992	-0-	-348	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	4912	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	2921	-0-	-2566	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	2557	-0-	-3563	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	2729	-0-	-3688	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	916	-0-	-5501	-0-	916	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24180	X	22945	-0-	-1235	-0-	22945	3			N	-0-					-0-
04	23400	X	22403	-0-	-997	-0-	22403	3			N	-0-					-0-
05	23436	X	18880	-0-	-4556	-0-	18880	3			N	-0-					-0-
06	22680	X	17153	-0-	-5527	-0-	17153	3			N	-0-					-0-
07	23436	X	16830	-0-	-6606	-0-	16830	3			N	-0-					-0-
08	23157	X	19272	-0-	-3885	-0-	19272	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	3			N	-0-					-0-
04	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	3			N	-0-					-0-
05	21421	X	12671	-0-	-8750	-0-	12671	3			N	-0-					-0-
06	20730	X	11094	-0-	-9636	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
07	21421	X	11723	-0-	-9698	-0-	11723	3			N	-0-					-0-
08	21421	X	9119	-0-	-12302	-0-	9119	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	3			N	-0-					-0-
04	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	3			N	-0-					-0-
05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	7775	-0-	-985	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	6696	-0-	-2356	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	6384	-0-	-2668	-0-	6384	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					262
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					262
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					262
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					114
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	747	2	3	9	N	3					117
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	997	2	65	9	N	59					176
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	917	2	32	9	N	29	163	1			42
07	775	N	242	-0-	-533	-0-	235	2	7	9	N	6					48
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					48

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	2352	1	11216	3	N	-0-					-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	4559	1	5872	3	N	-0-					-0-
05	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	4878	1	7160	3	N	-0-					-0-
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	5024	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	5181	1	4074	3	N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					75
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					75
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					75
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					75
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					75
08	4061	X	3569	-0-	-492	-0-	3569	3			Y	-0-					75

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1	101	1	12	7	44
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					44
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					44
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					44
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					44
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2349	4	116	9	N	105	365	1			393
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1171	4	83	9	N	75					468
05	39832	X	39832	-0-	-0-	-0-	39568	3	264	9	N	240	188	1			520
06	66435	X	66435	-0-	-0-	-0-	66315	3	120	9	N	109	167	1			462
07	53930	X	53930	-0-	-0-	-0-	53865	3	65	9	N	59					521
08	84710	X	84710	-0-	-0-	-0-	84512	3	198	9	N	180					701

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					27
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					27
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					27
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					27
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					27
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					27

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1662	-0-	-1438	4299	1662	3			Y	-0-					51
04	3000	N	1654	-0-	-1346	2953	1654	3			Y	-0-					51
05	3100	N	1726	-0-	-1374	1579	1726	3			Y	-0-					51
06	3000	N	1524	-0-	-1476	103	1524	3			Y	-0-					51
07	1811	N	1708	-0-	-103	-0-	1708	3			Y	-0-					51
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

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

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1					32
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	471	2	1	9	N	1					33
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					33
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2					35
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	131	2	182	9	N	165	167	1			33
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					38

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

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

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2543	-0-	-37	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1458	-0-	1458	7287	1458	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10		1353	-0-	1353	8640	1353	3			Y	-0-					25
05	3100	N	1435	-0-	-1665	6975	1435	3			Y	-0-					25
06	3000	N	1311	-0-	-1689	5286	1311	3			Y	-0-					25
07	3100	N	1319	-0-	-1781	3505	1318	3	1	9	Y	1					26
08	3100	N	1270	-0-	-1830	1675	1270	3			Y	-0-					26

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		578	-0-	578	2890	578	3			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		594	-0-	594	3484	594	3			Y	-0-					30
05	3100	N	549	-0-	-2551	933	549	3			Y	-0-					30
06	1451	N	518	-0-	-933	-0-	518	3			Y	-0-					30
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	533	3	1	9	Y	1					31
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					31

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		321	-0-	321	1820	321	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		459	-0-	459	2279	459	3			Y	-0-					23
05	2697	N	418	-0-	-2279	-0-	418	3			Y	-0-					23
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					23
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1					24
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					24

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1468	-0-	1468	7006	1467	3	1	9	Y	1					120
04	DLQ G-10		1377	-0-	1377	8383	1375	3	2	9	Y	2					122
05	3100	N	1574	-0-	-1526	6857	1570	3	4	9	Y	4					126
06	3000	N	1534	-0-	-1466	5391	1533	3	1	9	Y	1					127
07	3100	N	1439	-0-	-1661	3730	1437	3	2	9	Y	2					129
08	3100	N	1468	-0-	-1632	2098	1464	3	4	9	Y	4					133

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		770	-0-	770	3636	770	3			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		726	-0-	726	4362	726	3			Y	-0-					19
05	3100	N	773	-0-	-2327	2035	773	3			Y	-0-					19
06	2787	N	752	-0-	-2035	-0-	752	3			Y	-0-					19
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	Y	1					20
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1379	-0-	1379	6747	1379	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		1287	-0-	1287	8034	1287	3			Y	-0-					22
05	3100	N	1388	-0-	-1712	6322	1388	3			Y	-0-					22
06	3000	N	1257	-0-	-1743	4579	1257	3			Y	-0-					22
07	3100	N	1349	-0-	-1751	2828	1348	3	1	9	Y	1					23
08	3100	N	1254	-0-	-1846	982	1254	3			Y	-0-					23

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	129	1			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	92	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	109	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	73	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	93	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	56	1			16

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
03	DLQ G-10		2492	-0-	2492	12277	2364	3	128	9	Y	116	129	1			2
04	DLQ G-10		2219	-0-	2219	14496	2120	3	99	9	Y	90	92	1			-0-
05	3100	N	1509	-0-	-1591	12905	1389	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
06	3000	N	752	-0-	-2248	10657	666	3	86	9	Y	78	73	1			5
07	3100	N	2296	-0-	-804	9853	2199	3	97	9	Y	88	93	1			-0-
08	3100	N	2129	-0-	-971	8882	2050	3	79	9	Y	72	56	1			16

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
03	DLQ G-10		2645	-0-	2645	13564	2645	3			Y	-0-					97
04	DLQ G-10		3398	-0-	3398	16962	3398	3			Y	-0-					97
05	3100	N	3257	-0-	157	17119	3257	3			Y	-0-					97
06	3000	N	3094	-0-	94	17213	3094	3			Y	-0-					97
07	20317	X	3104	-0-	-17213	-0-	3103	3	1	9	Y	1					98
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					98

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
03	DLQ G-10		3692	-0-	3692	17079	3691	3	1	9	Y	1					160
04	DLQ G-10		3237	-0-	3237	20316	3235	3	2	9	Y	2					162
05	23816	X	3500	-0-	-20316	-0-	3496	3	4	9	Y	4					166
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	3	1	9	Y	1					167
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3404	3	2	9	Y	2					169
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3264	3	4	9	Y	4					173

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
03	DLQ G-10		677	-0-	677	3330	677	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		568	-0-	568	3898	568	3			Y	-0-					5
05	3100	N	535	-0-	-2565	1333	535	3			Y	-0-					5
06	1804	N	471	-0-	-1333	-0-	471	3			Y	-0-					5
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			Y	-0-					5
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	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
03	DLQ G-10		295	-0-	295	1681	264	3	31	9	Y	28	31	1			1
04	DLQ G-10		275	-0-	275	1956	252	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
05	2335	N	379	-0-	-1956	-0-	350	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	280	3	21	9	Y	19	17	1			2
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	323	3	23	9	Y	21	22	1			1
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	237	3	19	9	Y	17	13	1			5

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
03	DLQ G-10		1873	-0-	1873	9182	1734	3	139	9	Y	126	121	1			34
04	DLQ G-10		1708	-0-	1708	10890	1586	3	122	9	Y	111	119	1			26
05	3100	N	1802	-0-	-1298	9592	1678	3	124	9	Y	113	121	1			18
06	3000	N	1784	-0-	-1216	8376	1682	3	102	9	Y	93	86	1			25
07	3100	N	1848	-0-	-1252	7124	1717	3	131	9	Y	119	103	1			41
08	3100	N	1763	-0-	-1337	5787	1638	3	125	9	Y	114	138	1			17

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
03	3100	N	1509	-0-	-1591	2942	1509	3			N	-0-					170
04	3000	N	1160	-0-	-1840	1102	1156	3	4	9	N	4					174
05	2133	N	1031	-0-	-1102	-0-	1022	3	9	9	N	8					182
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					182
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					182
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					182

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3289	-0-	-371	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3104	-0-	-678	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3310	-0-	-350	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	3597	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

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

CRAWAR (FUSSELMAN) //CONT.// 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

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

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

03	496	#	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					167
04	420	#	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					167
05	403	#	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					167
06	390	#	36	-0-	-354	-0-	36	3			N	-0-					167
07	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					167
08	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	151	145	1			41
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	179					Y	133	143	1			31
05	179	N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	136	145	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	103	1			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	124	1			49
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	174	3	150	9	Y	136	166	1			19

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

03	DLQ G-10		2648	-0-	2648	12731	2482	3	166	9	Y	151	145	1			41
04	DLQ G-10		2415	-0-	2415	15146	2269	3	146	9	Y	133	143	1			31
05	3100	N	2648	-0-	-452	14694	2498	3	150	9	Y	136	145	1			22
06	3000	N	2493	-0-	-507	14187	2370	3	123	9	Y	112	103	1			31
07	3100	N	2597	-0-	-503	13684	2441	3	156	9	Y	142	124	1			49
08	3100	N	2826	-0-	-274	13410	2676	3	150	9	Y	136	166	1			19

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	169	1			48
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	167	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	169	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	120	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	144	1			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	193	1			25

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

03	1085	N	708	-0-	-377	-0-	708	3			N	-0-					64
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					64
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					64
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					64
07	1085	N	280	-0-	-805	-0-	280	3			N	-0-					64
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					64

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					119
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					119
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-					119
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					119
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					119
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					119

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

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	282	2	34	9	N	31					45
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7					52
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	N	10					62
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	193	2	45	9	N	41					103
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	295	2	42	9	N	38					141
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	164	2	62	9	N	56	180	1			17

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

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3					68
04	750	N	498	-0-	-252	-0-	496	2	2	9	N	2					70
05	496	N	210	-0-	-286	-0-	207	2	3	9	N	3					73
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3					76
07	527	N	119	-0-	-408	-0-	117	2	2	9	N	2					78
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					78

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					9
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					9
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					9
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					9
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					9
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					9

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1					16
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					16
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					16
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					16
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					17
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	210	2	1	9	Y	1					5
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					6
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					7
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					8
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					9
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					11
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					12
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					12
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					12
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					12
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					1
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					1
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1					13
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					14
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					15
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					15
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					16
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	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
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					4
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					5
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					6
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					6
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1					7
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					7
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					8
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					9
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					10
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					11
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					10
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					10
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					10
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					10
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					10
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					10

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
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					1
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					2
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					2
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					2
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					2
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					2
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	2	1	9	Y	1					4
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					4
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					4
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					4
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					4

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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1					8
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					8
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					8
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					8
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					8
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					8

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
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					1
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					1

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
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	244	2	1	9	Y	1					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					13
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					13
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					13
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					14
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1					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
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					2
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					3
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					4
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					6
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					7

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
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1					16
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	Y	1					17
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					18
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					19
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					19
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1					20

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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1					7
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					7
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					8
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					8
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					8
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					1
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					1
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					10
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					11
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					12
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					13
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					14
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					15

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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					8
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					9
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					10
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					11
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					12
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					13

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
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1					13
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					13
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					13
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					13
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					13
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					13

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	217	2	1	9	Y	1					9
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					9
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					9
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					9
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					9
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					9

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	339	2	1	9	Y	1					27
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	359	2	19	9	Y	17	43	1			1
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					1
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1					2
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					3
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					32
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	22	1			11
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					12
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					13
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1	9	Y	1					14
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2					18
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3					21
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	9	1			15
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2					17
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2					19
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2					21

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	320	2	3	9	Y	3					26
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	Y	4					30
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	Y	5	16	1			19
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	Y	3					22
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4					26
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	Y	3					29

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	237	2	3	9	Y	3					14
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4					18
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5	14	1			9
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3					12
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3					15
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3					18

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	259	2	2	9	Y	2					18
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3					21
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	5	13	1			13
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					15
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3					18
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	Y	3					21

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					51
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	2			Y	-0-					51
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					51
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					51
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	414	2	1	9	Y	1					52
08	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			Y	-0-					52

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					46
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	27	1			20
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					21
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					22
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	141	2	1	9	Y	1					23
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					24

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	286	2	1	9	Y	1					6
04	420	N	268	-0-	-152	-0-	267	2	1	9	Y	1					7
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					8
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					9
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					9
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	268	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	57	2	9	9	N	8					59
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	N	4					63
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	19	2	4	9	N	4					67
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	2	4	9	N	4					71
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	61	2	6	9	N	5					76
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					79

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	127	2	1	9	Y	1					9
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					9
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					9
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					9
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					9
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					9

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

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
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	310	2	1	9	Y	1					26
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	Y	12	30	1			8
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					8
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					9
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					9
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	155	2	2	9	Y	2					18
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3					21
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	9	1			15
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2					17
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3					20
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	Y	2					22

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	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
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	259	2	1	9	Y	1					4
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	241	2	1	9	Y	1					5
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					6
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					7
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					7
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					14
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11	9	Y	10	24	1			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					1

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					9
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	Y	7	16	1			-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					1
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					12
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					13
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					13
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					13
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					14
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					15

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

03	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	Y	1					27
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	126	2	13	9	Y	12	30	1			9
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					9
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					10
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					10
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

03	186	N	152	-0-	-34	-0-	150	2	2	9	Y	2					18
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3					21
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	11	1			14
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					16
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3					19
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2					21

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					5
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					6
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					7
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					8
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					10
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					5
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					5
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					5
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					5
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	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
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	157	2	1	9	Y	1					26
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	166	2	13	9	Y	12	30	1			8
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					8
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					9
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					9
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					8
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					9
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					10
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					11
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					12
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					4
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					5
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					5
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					5
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					6
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					6

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					22
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					22
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					22
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					22
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					23
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	203	2	1	9	Y	1	15	1			9
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					9
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					10
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1	9	Y	1					11
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					78
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			Y	-0-					78
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					79
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					79
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	548	2	1	9	Y	1					80
08	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			Y	-0-					80

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	374	-0-	-184	-0-	373	2	1	9	Y	1					9
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	348	2	1	9	Y	1					10
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					11
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	Y	1					12
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					13
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					14

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	Y	1					17
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	152	2	1	9	Y	1					18
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					19
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					20
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					21
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					23

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	557	-0-	-280	-0-	556	2	1	9	Y	1					21
04	810	N	520	-0-	-290	-0-	519	2	1	9	Y	1					22
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					23
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	Y	1					24
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	Y	1					25
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	519	2	2	9	Y	2					27

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			Y	-0-					37
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			Y	-0-					37
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					37
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					37
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					37
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					38

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
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					15
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					15
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					15
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					15
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					15
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					16

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
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	361	2	1	9	Y	1					10
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			Y	-0-					10
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					10
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					10
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	457	2	1	9	Y	1					13
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					14
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					14
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					14
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					15
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					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
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	184	2	1	9	Y	1					15
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					15
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					15
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					15
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					16
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	281	2	1	9	Y	1					14
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-					14
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					14
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					14
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					15
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					15

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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					57
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					57
05	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					57
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					57
07	496	N	203	-0-	-293	-0-	203	2			N	-0-					57
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					36
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					36
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					36
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					36
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					37
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					37

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					167
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					167
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					167
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					167
07	2697	X	1986	-0-	-711	-0-	1986	3			N	-0-					167
08	2697	X	2295	-0-	-402	-0-	2295	3			N	-0-					167

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					123
04	540	N	188	-0-	-352	-0-	188	3			N	-0-	95	1			28
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					28
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					28
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					28

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
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					146
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-	53	1			93
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					93
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					93
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					93
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					93

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	2	1			1
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	289	3	6	9	Y	5					47
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	310	3	4	9	Y	4	22	1			29
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	Y	3					32
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					32
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					32
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					32

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1					5
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-	1	1			4
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2					6
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					7
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	Y	2					9
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					9

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	3	9	9	Y	8					66
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	191	3	8	9	Y	7	34	1			39
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4					43
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					43
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					43
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					43

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					6
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-	1	1			5
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1					6
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	3	2	9	Y	2					8
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	Y	2					10
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	6	3	1	9	Y	1					7
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			6
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	8	3	2	9	Y	2					8
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1					9
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1					10
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					10

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	106	3	2	9	Y	2					5
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-	1	1			4
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	126	3	1	9	Y	1					5
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					7
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1					8
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					8

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	3	1	9	Y	1					6
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	1	1			5
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2					7
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	Y	1					8
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					9
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	3	1	9	Y	1					6
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	9	3	1	9	Y	1	2	1			5
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	6	3	1	9	Y	1					6
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					6
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					6

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	88	3	2	9	Y	2					6
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-	1	1			5
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	Y	1					6
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2					8
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2					10
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					6
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			Y	-0-	1	1			5
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	3	2	9	Y	2					7
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1					8
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2					10
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
TRIGEO ENERGY, LLC 101376
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					35
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					35
05	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					35
06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	3			N	-0-					35
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					35
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					35

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033						Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943						Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981						Y	NO RPT					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

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

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

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

03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3 9	N	3	166	1		32
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7 9	N	6				38
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-				38
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2 9	N	2				40
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2 9	N	2				42
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1 9	N	1				43

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

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

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

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

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

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

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	810	-0-	-2290	1945	778	3	32	9	Y	29	82	1			24
04	2668	N	723	-0-	-1945	-0-	716	3	7	9	Y	6					30
05	DLQ G-10		701	-0-	701	701	697	3	4	9	Y	4					34
06	1331	N	630	-0-	-701	-0-	626	3	4	9	Y	4					38
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	Y	5					43
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	658	3	64	9	Y	58					101

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
03	13299	X	12687	-0-	-612	-0-	12082	3	605	9	Y	550	554	0			63
04	12510	X	12019	-0-	-491	-0-	11039	3	980	9	Y	891	895	0			59
05	12710	X	11289	-0-	-1421	-0-	11105	3	184	9	Y	167	180	0	2	8	44
06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12325	3	529	9	Y	481	472	0			53
07	12679	X	11564	-0-	-1115	-0-	10955	3	609	9	Y	554	489	0	1	8	117
08	12555	X	11788	-0-	-767	-0-	11326	3	462	9	Y	420	451	0	1	8	85

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	13720	3	594	9	Y	540	563	0	1	8	33
04	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13257	3	678	9	Y	616	561	0			88
05	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14243	3	660	9	Y	600	630	0	1	8	57
06	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	13743	3	604	9	Y	549	528	0			78
07	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	14634	3	564	9	Y	513	522	0	1	8	68
08	14911	X	10474	-0-	-4437	-0-	9960	3	514	9	Y	467	465	0	1	8	69

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6215	-0-	-1411	-0-	5882	3	333	9	Y	303	293	0			53
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6283	3	479	9	Y	435	412	0			76
05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6025	3	485	9	Y	441	446	0			71
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6018	3	370	9	Y	336	325	0			82
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6934	3	492	9	Y	447	457	0	1	8	71
08	6975	X	5655	-0-	-1320	-0-	5376	3	279	9	Y	254	241	0			84

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	13580	-0-	-928	-0-	12984	3	596	9	Y	542	521	0			55
04	14040	X	12268	-0-	-1772	-0-	11711	3	557	9	Y	506	475	0			86
05	13671	X	13353	-0-	-318	-0-	12778	3	575	9	Y	523	527	0	1	8	81
06	13230	X	12850	-0-	-380	-0-	12260	3	590	9	Y	536	559	0			58
07	13578	X	11790	-0-	-1788	-0-	11353	3	437	9	Y	397	387	0	1	8	67
08	13578	X	13019	-0-	-559	-0-	12439	3	580	9	Y	527	534	0			60

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5932	-0-	-1384	-0-	5561	3	371	9	Y	337	327	0			34
04	7080	X	5388	-0-	-1692	-0-	5011	3	377	9	Y	343	319	0			58
05	6541	X	4921	-0-	-1620	-0-	4631	3	290	9	Y	264	281	0			41
06	6330	X	5625	-0-	-705	-0-	5327	3	298	9	Y	271	283	0			29
07	5921	X	5606	-0-	-315	-0-	5232	3	374	9	Y	340	312	0			57
08	5921	X	4282	-0-	-1639	-0-	4005	3	277	9	Y	252	280	0			29

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-		4425	3	656	9	N	596	592	0	1	8	109
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-		4593	3	579	9	N	526	430	0	1	8	204
05	5053	X	3402	-0-	-1651	-0-		2942	3	460	9	N	418	429	0	1	8	192
06	4920	X	3289	-0-	-1631	-0-		2840	3	449	9	N	408	431	0			169
07	5332	X	3018	-0-	-2314	-0-		2684	3	334	9	N	304	185	0	1	8	287
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-						N	274	424	0			137

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-		6803	3	527	9	Y	479	506	0			48
04	7470	X	6514	-0-	-956	-0-		1	1	6104	3	Y	372	295	0			125
								409	9									
05	7719	X	7308	-0-	-411	-0-		6829	3	479	9	Y	435	478	0			82
06	7470	X	6731	-0-	-739	-0-		6284	3	447	9	Y	406	370	0			118
07	7409	X	7255	-0-	-154	-0-		6779	3	476	9	Y	433	442	0			109
08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-		6868	3	508	9	Y	462	463	0			108

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7325	-0-	-301	-0-		6602	3	723	9	Y	657	624	0			61
04	7140	X	6738	-0-	-402	-0-		6322	3	416	9	Y	378	418	0			21
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-		7030	3	638	9	Y	580	570	0			31
06	7380	X	7122	-0-	-258	-0-		6596	3	526	9	Y	478	479	0			30
07	7781	X	7263	-0-	-518	-0-		6733	3	530	9	Y	482	485	0			27
08	7657	X	7264	-0-	-393	-0-		6705	3	559	9	Y	508	506	0			29

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-		12641	3	578	9	Y	525	247	0	296	1	66
04	12420	X	11703	-0-	-717	-0-		11006	3	697	9	Y	634	579	0			121
05	12400	X	11817	-0-	-583	-0-		11221	3	596	9	Y	542	551	0	1	8	111
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-		12037	3	614	9	Y	558	623	0			46
07	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-		15531	3	355	9	Y	323	337	0			32
08	13206	X	10719	-0-	-2487	-0-		10368	3	351	9	Y	319	297	0			54

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	11498	-0-	-1398	-0-		10861	3	637	9	Y	579	274	0	328	1	72
														1	8			
04	12480	X	11013	-0-	-1467	-0-		10365	3	648	9	Y	589	549	0			112
05	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-		11271	3	656	9	Y	596	585	0	1	8	122
06	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-		11094	3	596	9	Y	542	619	0			45
07	11501	X	11476	-0-	-25	-0-		10862	3	614	9	Y	558	546	0	1	8	56
08	11935	X	11284	-0-	-651	-0-		10675	3	609	9	Y	554	516	0			94

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	13415	-0-	-1806	-0-		12842	3	573	9	Y	521	508	0	1	8	28
04	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-		12856	3	561	9	Y	510	514	0	1	8	23
05	11594	X	11144	-0-	-450	-0-		10689	3	455	9	Y	414	417	0	1	8	19
06	12990	X	8556	-0-	-4434	-0-		8063	3	493	9	Y	448	441	0			26
07	13857	X	8498	-0-	-5359	-0-		8116	3	382	9	Y	347	356	0	1	8	16
08	13857	X	7569	-0-	-6288	-0-		7120	3	449	9	Y	408	400	0	1	8	23

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	7951	3	73	4	Y	399	460	0			31
							439	9									
04	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7605	3	8	4	Y	400	366	0			65
							440	9									
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	7932	3	11	4	Y	275	305	0			35
							303	9									
06	8190	X	7484	-0-	-706	-0-	7243	3	14	4	Y	206	221	0			20
							227	9									
07	8463	X	7409	-0-	-1054	-0-	7166	3	10	4	Y	212	185	0			47
							233	9									
08	8463	X	6485	-0-	-1978	-0-	6240	3	15	4	Y	209	226	0			30
							230	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8605	3	509	9	Y	463	463	0			-0-
04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	1	1	8400	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
05	8866	X	8824	-0-	-42	-0-	8415	3	409	9	Y	372	372	0			-0-
06	8580	X	8176	-0-	-404	-0-	7788	3	388	9	Y	353	353	0			-0-
07	9176	X	7914	-0-	-1262	-0-	7614	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
08	9176	X	8306	-0-	-870	-0-	7935	3	371	9	Y	337	337	0			-0-

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

03	8339	X	8001	-0-	-338	-0-	7395	3	606	9	Y	551	523	0			56
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	6841	3	584	9	Y	531	497	0			90
05	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7101	3	419	9	Y	381	411	0	1	8	59
06	7740	X	6921	-0-	-819	-0-	6525	3	396	9	Y	360	380	0			39
07	7998	X	6628	-0-	-1370	-0-	6320	3	308	9	Y	280	272	0			47
08	7998	X	7112	-0-	-886	-0-	6792	3	320	9	Y	291	305	0			33

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8551	3	264	9	Y	240	240	0			-0-
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	1	1	7732	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									
05	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8130	3	321	9	Y	292	292	0			-0-
06	8520	X	7402	-0-	-1118	-0-	7129	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
07	8804	X	5547	-0-	-3257	-0-	5406	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
08	8804	X	5130	-0-	-3674	-0-	4979	3	151	9	Y	137	137	0			-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6347	3	509	9	Y	463	452	0			25
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4975	3	461	9	Y	419	425	0			19
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7592	3	703	9	Y	639	628	0			30
06	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9051	3	435	9	Y	395	402	0			23
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8713	3	337	9	Y	306	315	0			14
08	8308	X	7131	-0-	-1177	-0-	6732	3	399	9	Y	363	357	0			20

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

03	7998	X	6989	-0-	-1009	-0-	6784	3	205	9	Y	186	190	0			19
04	7620	X	7313	-0-	-307	-0-	6919	3	394	9	Y	358	316	0			61
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7152	3	415	9	Y	377	379	0			59
06	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6851	3	431	9	Y	392	409	0			42
07	7564	X	7184	-0-	-380	-0-	6770	3	414	9	Y	376	355	0			63
08	7564	X	7562	-0-	-2	-0-	7146	3	416	9	Y	378	398	0			43

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	6860	-0-	-1758	-0-	6465	3	395	9	Y	359	351	0			19
04	7890	X	6056	-0-	-1834	-0-	5720	3	336	9	Y	305	310	0			14
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7416	3	406	9	Y	369	366	0			17
06	7320	X	6305	-0-	-1015	-0-	6089	3	216	9	Y	196	202	0			11
07	6975	X	5155	-0-	-1820	-0-	4965	3	190	9	Y	173	176	0			8
08	7812	X	5579	-0-	-2233	-0-	5367	3	212	9	Y	193	190	0			11

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
03	9145	X	6908	-0-	-2237	-0-	6407	3	501	9	Y	455	441	0			24
04	8460	X	6399	-0-	-2061	-0-	6059	3	340	9	Y	309	319	0			14
05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	7952	3	263	9	Y	239	241	0	1	8	11
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	7909	3	223	9	Y	203	202	0			12
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6626	3	299	9	Y	272	271	0			13
08	8215	X	7134	-0-	-1081	-0-	6827	3	307	9	Y	279	276	0			16

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8285	3	77	4	Y	366	443	0			28
							403	9									
04	11010	X	7319	-0-	-3691	-0-	7057	3	7	4	Y	232	222	0			38
							255	9									
05	11377	X	7362	-0-	-4015	-0-	7130	3	10	4	Y	202	214	0			26
							222	9									
06	11010	X	6294	-0-	-4716	-0-	6100	3	12	4	Y	165	175	0			16
							182	9									
07	8773	X	5793	-0-	-2980	-0-	5585	3	8	4	Y	182	158	0			40
							200	9									
08	8773	X	5493	-0-	-3280	-0-	5297	3	12	4	Y	167	183	0			24
							184	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	10352	-0-	-250	-0-	9747	3	605	9	Y	550	597	0			71
04	10260	X	9408	-0-	-852	-0-	8785	3	623	9	Y	566	576	0			61
05	9548	X	9163	-0-	-385	-0-	8416	3	747	9	Y	679	672	0	1	8	67
06	10020	X	8646	-0-	-1374	-0-	7916	3	730	9	Y	664	632	0			99
07	10354	X	8054	-0-	-2300	-0-	7435	3	619	9	Y	563	547	0			115
08	10354	X	8879	-0-	-1475	-0-	8303	3	576	9	Y	524	556	0			83

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	2163	3	421	9	N	383	396	0	1	8	268
04	3120	X	1907	-0-	-1213	-0-	1650	3	257	9	N	234	256	0	1	8	245
05	3317	X	877	-0-	-2440	-0-	746	3	131	9	N	119	80	0	2	8	282
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	8					290
07	3317	X	2324	-0-	-993	-0-	2299	3	25	9	N	23					313
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3410	3	6	9	N	5	28	0			290

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	5530	3	822	9	N	747	717	0			173
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	5382	3	722	9	N	656	731	0			98
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	5658	3	752	9	N	684	616	0	1	8	165
06	6150	X	6105	-0-	-45	-0-	5463	3	642	9	N	584	613	0			136
07	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	5604	3	714	9	N	649	588	0	1	8	196
08	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	5328	3	642	9	N	584	662	0			118

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6642	-0-	-1077	-0-	6332	3	310	9	Y	282	298	0			50
04	7350	X	6582	-0-	-768	-0-	6238	3	344	9	Y	313	308	0			55
05	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	5942	3	393	9	Y	357	354	0	1	8	57
06	6420	X	5615	-0-	-805	-0-	5369	3	246	9	Y	224	226	0			55
07	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	6094	3	393	9	Y	357	354	0	1	8	57
08	6789	X	4800	-0-	-1989	-0-	4528	3	272	9	Y	247	222	0			82

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
03	9517	X	7897	-0-	-1620	-0-	7407	3	490	9	Y	445	436	0			24
04	8610	X	6862	-0-	-1748	-0-	6426	3	436	9	Y	396	402	0			18
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10431	3	383	9	Y	348	350	0			16
06	8370	X	7894	-0-	-476	-0-	7654	3	240	9	Y	218	222	0			12
07	7905	X	6227	-0-	-1678	-0-	6022	3	205	9	Y	186	189	0			9
08	10819	X	7169	-0-	-3650	-0-	6851	3	318	9	Y	289	282	0			16

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 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
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6712	3	202	9	Y	184	200	0			24
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6421	3	207	9	Y	188	192	0			20
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7499	3	249	9	Y	226	224	0			22
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8141	3	244	9	Y	222	211	0			33
07	6913	X	5494	-0-	-1419	-0-	5311	3	183	9	Y	166	164	0	1	8	34
08	7750	X	7390	-0-	-360	-0-	7197	3	193	9	Y	175	181	0			28

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5886	-0-	-500	-0-	5577	3	309	9	Y	281	272	0			26
04	7350	X	3903	-0-	-3447	-0-	3690	3	213	9	Y	194	209	0			11
05	7595	X	7267	-0-	-328	-0-	6839	3	428	9	Y	389	379	0			21
06	7350	X	5282	-0-	-2068	-0-	4878	3	404	9	Y	367	365	0			23
07	5890	X	5364	-0-	-526	-0-	4962	3	402	9	Y	365	368	0			20
08	7254	X	5577	-0-	-1677	-0-	5170	3	407	9	Y	370	369	0			21

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	10148	-0-	-1105	-0-	9782	3	366	9	Y	333	341	0	1	8	33
04	11610	X	10736	-0-	-874	-0-	1	1	10227	3	Y	462	340	0			155
							508	9									
05	11997	X	11768	-0-	-229	-0-	11276	3	492	9	Y	447	517	0	1	8	84
06	11610	X	10698	-0-	-912	-0-	10362	3	336	9	Y	305	300	0			89
07	11098	X	10872	-0-	-226	-0-	10611	3	261	9	Y	237	266	0	1	8	59
08	11780	X	10055	-0-	-1725	-0-	9809	3	246	9	Y	224	231	0			52

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	13621	-0-	-639	-0-	13118	3	503	9	Y	457	485	0			46
04	13800	X	11399	-0-	-2401	-0-	1	1	10998	3	Y	364	288	0			122
							400	9									
05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	13797	3	495	9	Y	450	487	0	1	8	84
06	13800	X	12442	-0-	-1358	-0-	11961	3	481	9	Y	437	394	0			127
07	13609	X	12730	-0-	-879	-0-	12323	3	407	9	Y	370	403	0	1	8	93
08	14291	X	12731	-0-	-1560	-0-	12282	3	449	9	Y	408	406	0			95

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7202	-0-	-455	-0-	6879	3	323	9	Y	294	325	0			38
04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7467	3	360	9	Y	327	330	0			35
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7602	3	431	9	Y	392	388	0			39
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7389	3	421	9	Y	383	365	0			57
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	7892	3	353	9	Y	321	312	0	1	8	65
08	8091	X	7213	-0-	-878	-0-	6880	3	333	9	Y	303	320	0			48

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	11277	-0-	-1092	-0-	10550	3	727	9	Y	661	720	0			85
04	11700	X	11009	-0-	-691	-0-	10261	3	748	9	Y	680	692	0			73
05	12090	X	11349	-0-	-741	-0-	10454	3	895	9	Y	814	806	0	1	8	80
06	11700	X	10640	-0-	-1060	-0-	9764	3	876	9	Y	796	758	0			118
07	11191	X	10812	-0-	-379	-0-	10079	3	733	9	Y	666	647	0	1	8	136
08	11191	X	9915	-0-	-1276	-0-	9223	3	692	9	Y	629	665	0			100

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9268	-0-	-497	-0-	9093	3	175	9	Y	159	173	0			21
04	9630	X	9163	-0-	-467	-0-	8983	3	180	9	Y	164	167	0			18
05	9951	X	9522	-0-	-429	-0-	9306	3	216	9	Y	196	194	0	1	8	19
06	9630	X	8578	-0-	-1052	-0-	8367	3	211	9	Y	192	183	0			28
07	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9489	3	180	9	Y	164	158	0	1	8	33
08	9517	X	8680	-0-	-837	-0-	8513	3	167	9	Y	152	161	0			24

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	16237	-0-	-348	-0-	15599	3	638	9	Y	580	268	0	321	1	73
04	16050	X	14045	-0-	-2005	-0-	13548	3	497	9	Y	452	439	0			86
05	16368	X	14548	-0-	-1820	-0-	14127	3	421	9	Y	383	390	0	1	8	78
06	15840	X	14069	-0-	-1771	-0-	13570	3	499	9	Y	454	494	0			38
07	16244	X	14126	-0-	-2118	-0-	13640	3	486	9	Y	442	435	0	1	8	44
08	16244	X	13521	-0-	-2723	-0-	12992	3	529	9	Y	481	443	0			82

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24490	X	17731	-0-	-6759	-0-	16734	3	997	9	Y	906	444	0	532	1	113
04	23700	X	15318	-0-	-8382	-0-	14497	3	821	9	Y	746	717	0			142
05	18972	X	16162	-0-	-2810	-0-	15403	3	759	9	Y	690	690	0	1	8	141
06	18360	X	15026	-0-	-3334	-0-	14442	3	584	9	Y	531	628	0			44
07	17732	X	14406	-0-	-3326	-0-	13800	3	606	9	Y	551	539	0	1	8	55
08	17732	X	14044	-0-	-3688	-0-	13505	3	539	9	Y	490	462	0			83

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	14042	-0-	-1117	-0-	13456	3	586	9	Y	533	512	0			49
04	14670	X	13688	-0-	-982	-0-	13175	3	513	9	Y	466	489	0			26
05	15159	X	14065	-0-	-1094	-0-	13349	3	716	9	Y	651	642	0	1	8	34
06	14670	X	13830	-0-	-840	-0-	13105	3	725	9	Y	659	652	0			41
07	14570	X	13941	-0-	-629	-0-	13240	3	701	9	Y	637	641	0	1	8	36
08	14136	X	13865	-0-	-271	-0-	13168	3	697	9	Y	634	634	0			36

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	11929	3	849	9	Y	772	773	0	1	8	47
04	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11280	3	593	9	Y	539	509	0			77
05	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12017	3	837	9	Y	761	765	0	1	8	72
06	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	11680	3	474	9	Y	431	442	0			61
07	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13367	3	486	9	Y	442	443	0	1	8	59
08	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	14651	3	393	9	Y	357	362	0	1	8	53

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	15397	-0-	-1870	-0-	15025	3	372	9	Y	338	358	1			70
04	15900	X	15021	-0-	-879	-0-	14825	3	196	9	Y	178	220	1			28
05	16926	X	15073	-0-	-1853	-0-	14709	3	364	9	Y	331	281	1			78
06	16380	X	13649	-0-	-2731	-0-	13230	3	419	9	Y	381	361	1			98
07	16926	X	14616	-0-	-2310	-0-	14183	3	433	9	Y	394	427	1			65
08	15531	X	14265	-0-	-1266	-0-	13965	3	300	9	Y	273	282	1			56

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	12956	3	376	9	Y	342	370	1			40
04	12720	X	12433	-0-	-287	-0-	12150	3	283	9	Y	257	239	1			58
05	13144	X	13122	-0-	-22	-0-	12829	3	293	9	Y	266	241	1			83
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12707	3	2	4	Y	258	280	1			61
							284	9									
07	13671	X	12808	-0-	-863	-0-	12518	3	9	4	Y	255	260	1			56
							281	9									
08	13578	X	12711	-0-	-867	-0-	12430	3	281	9	Y	255	204	1			107

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

03	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	13321	3	898	9	Y	816	807	0	1	8	93
04	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	13687	3	1251	9	Y	1137	1154	0	1	8	75
05	13578	X	12313	-0-	-1265	-0-	12048	3	265	9	Y	241	250	0	2	8	64
06	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	13178	3	619	9	Y	563	565	0			62
07	15438	X	11419	-0-	-4019	-0-	11059	3	360	9	Y	327	319	0	1	8	69
08	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15124	3	657	9	Y	597	544	0	1	8	121

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

03	25358	X	18517	-0-	-6841	-0-	18324	3	193	9	Y	175	175	0	1	8	11
04	22380	X	15078	-0-	-7302	-0-	14916	3	162	9	Y	147	136	0	1	8	21
05	22630	X	15198	-0-	-7432	-0-	15084	3	114	9	Y	104	114	0	1	8	10
06	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	61	62	0			9
07	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	47	49	0	1	8	6
08	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	49	47	0	1	8	7

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

03	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	16313	3	1626	9	Y	1478	1424	0	1	8	136
04	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	17278	3	1486	9	Y	1351	1411	0	1	8	75
05	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	18814	3	1465	9	Y	1332	1335	0	2	8	70
06	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	18968	3	1262	9	Y	1147	1145	0			72
07	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	18930	3	1216	9	Y	1105	1113	0	2	8	62
08	20274	X	20013	-0-	-261	-0-	18953	3	1060	9	Y	964	971	0	1	8	54

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

03	26691	X	22193	-0-	-4498	-0-	21588	3	605	9	Y	550	608	1	1	8	113
04	25830	X	22585	-0-	-3245	-0-	21545	3	1040	9	Y	945	908	1	1	8	149
05	25172	X	22787	-0-	-2385	-0-	22121	3	666	9	Y	605	611	1	1	8	142
06	24360	X	21022	-0-	-3338	-0-	20347	3	675	9	Y	614	598	1			158
07	25172	X	21696	-0-	-3476	-0-	21289	3	407	9	Y	370	466	1	1	8	61
08	23343	X	20852	-0-	-2491	-0-	20410	3	442	9	Y	402	380	1	1	8	82

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28737	X	26827	-0-	-1910	-0-	26343	3	484	9	Y	440	468	1	2	8	52
04	27420	X	24372	-0-	-3048	-0-	23939	3	433	9	Y	394	355	1	2	8	89
05	28334	X	25175	-0-	-3159	-0-	24771	3	404	9	Y	367	339	1	3	8	114
06	27420	X	25431	-0-	-1989	-0-	25001	3	10	4	Y	382	406	1			90
							420	9									
07	27218	X	24948	-0-	-2270	-0-	24544	3	34	4	Y	336	349	1	4	8	73
							370	9									
08	27218	X	21915	-0-	-5303	-0-	21525	3	2	4	Y	353	277	1	2	8	147
							388	9									

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
03	23808	X	19300	-0-	-4508	-0-	18953	3	347	9	Y	315	335	0	2	8	19
04	23040	X	17607	-0-	-5433	-0-	17432	3	175	9	Y	159	154	0	1	8	23
05	20987	X	17371	-0-	-3616	-0-	17078	3	293	9	Y	266	261	0	3	8	25
06	19410	X	15374	-0-	-4036	-0-	15186	3	188	9	Y	171	172	0			24
07	20057	X	17722	-0-	-2335	-0-	17599	3	123	9	Y	112	119	0	2	8	15
08	19282	X	16476	-0-	-2806	-0-	16221	3	255	9	Y	232	212	0	1	8	34

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	16762	-0-	-3295	-0-	16221	3	150	4	Y	355	424	0	1	8	27
							391	9									
04	19410	X	15365	-0-	-4045	-0-	14996	3	16	4	Y	321	295	0	1	8	52
							353	9									
05	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	16509	3	23	4	Y	437	433	0	1	8	55
							481	9									
06	16230	X	13892	-0-	-2338	-0-	13453	3	26	4	Y	375	393	0			37
							413	9									
07	16771	X	13263	-0-	-3508	-0-	12867	3	18	4	Y	344	304	0	1	8	76
							378	9									
08	17019	X	13231	-0-	-3788	-0-	12759	3	30	4	Y	402	420	0			58
							442	9									

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
03	29016	X	25173	-0-	-3843	-0-	24495	3	678	9	Y	616	647	1	1	8	127
04	26070	X	23935	-0-	-2135	-0-	23558	3	377	9	Y	343	415	1	1	8	54
05	27404	X	25335	-0-	-2069	-0-	24720	3	615	9	Y	559	479	1	3	8	131
06	26520	X	22630	-0-	-3890	-0-	22203	3	427	9	Y	388	419	1			100
07	27404	X	24187	-0-	-3217	-0-	23623	3	564	9	Y	513	526	1	3	8	84
08	25327	X	23113	-0-	-2214	-0-	22508	3	605	9	Y	550	520	1	1	8	113

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
03	24831	X	23758	-0-	-1073	-0-	23234	3	1	4	Y	475	531	1			56
							523	9									
04	23850	X	22641	-0-	-1209	-0-	22135	3	506	9	Y	460	412	1			104
05	24118	X	23533	-0-	-585	-0-	23004	3	1	4	Y	480	434	1			150
							528	9									
06	23190	X	22940	-0-	-250	-0-	22391	3	17	4	Y	484	520	1			114
							532	9									
07	23746	X	21109	-0-	-2637	-0-	20592	3	60	4	Y	415	438	1			91
							457	9									
08	23529	X	21907	-0-	-1622	-0-	21378	3	3	4	Y	478	369	1			200
							526	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	37765	X	37765	-0-	-0-	-0-	33472	3	4293	9	Y	3903	3965	0	6	8	177
04	36212	X	36212	-0-	-0-	-0-	32413	3	3799	9	Y	3454	3463	0	5	8	163
05	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	33615	3	3806	9	Y	3460	3436	0	10	8	177
06	35056	X	35056	-0-	-0-	-0-	31748	3	3308	9	Y	3007	3026	0			158
07	37758	X	36922	-0-	-836	-0-	33312	3	3610	9	Y	3282	3213	0	11	8	216
08	37758	X	34673	-0-	-3085	-0-	31576	3	3097	9	Y	2815	2851	0	5	8	175

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38977	X	38977	-0-	-0-	-0-	34775	3	4202	9	Y	3820	3957	0	6	8	391
04	31290	X	30875	-0-	-415	-0-	27970	3	2905	9	Y	2641	2803	0	3	8	226
05	32873	X	32873	-0-	-0-	-0-	29002	3	3871	9	Y	3519	3500	0	11	8	234
06	33128	X	33128	-0-	-0-	-0-	29381	3	3747	9	Y	3406	3466	0			174
07	38967	X	29987	-0-	-8980	-0-	26679	3	54	4	Y	2958	2873	0	11	8	248
							3254	9									
08	38967	X	35732	-0-	-3235	-0-	31507	3	4	4	Y	3837	3892	0	7	8	186
							4221	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
03	53568	X	44820	-0-	-8748	-0-	42596	3	2224	9	Y	2022	2014	0	3	8	38
04	51840	X	42905	-0-	-8935	-0-	40868	3	2037	9	Y	1852	1859	0	2	8	29
05	48825	X	42539	-0-	-6286	-0-	40614	3	1925	9	Y	1750	1742	0	5	8	32
06	46830	X	41589	-0-	-5241	-0-	39626	3	39	4	Y	1749	1745	0			36
							1924	9									
07	48391	X	42841	-0-	-5550	-0-	41038	3	1803	9	Y	1639	1642	0	7	8	26
08	44826	X	40407	-0-	-4419	-0-	38560	3	2	4	Y	1677	1669	0	3	8	31
							1845	9									

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
03	48360	X	47399	-0-	-961	-0-	45127	3	2272	9	Y	2065	2053	0	6	8	38
04	47220	X	45111	-0-	-2109	-0-	43019	3	2092	9	Y	1902	1905	0	5	8	30
05	48794	X	35299	-0-	-13495	-0-	33492	3	1807	9	Y	1643	1632	0	11	8	30
06	47220	X	41809	-0-	-5411	-0-	39772	3	38	4	Y	1817	1810	0			37
							1999	9									
07	48546	X	44244	-0-	-4302	-0-	42216	3	2028	9	Y	1844	1843	0	9	8	29
08	47399	X	40888	-0-	-6511	-0-	38899	3	2	4	Y	1806	1799	0	3	8	33
							1987	9									

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
03	64449	X	61497	-0-	-2952	-0-	57674	3	3823	9	Y	3475	3459	0	5	8	64
04	61560	X	60057	-0-	-1503	-0-	56535	3	3522	9	Y	3202	3211	0	5	8	50
05	63612	X	61365	-0-	-2247	-0-	57714	3	3651	9	Y	3319	3298	0	10	8	61
06	60900	X	57637	-0-	-3263	-0-	54209	3	44	4	Y	3076	3074	0			63
							3384	9									
07	62620	X	58040	-0-	-4580	-0-	54736	3	3304	9	Y	3004	3010	0	9	8	48
08	62062	X	54151	-0-	-7911	-0-	50692	3	2	4	Y	3143	3129	0	4	8	58
							3457	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55056	X	45807	-0-	-9249	-0-	41679	3	221	4	Y	3552	3514	0	2	8	460
							3907	9									
04	52320	X	45072	-0-	-7248	-0-	41210	3	214	4	Y	3316	3511	0	2	8	263
							3648	9									
05	52111	X	46249	-0-	-5862	-0-	42009	3	221	4	Y	3654	3746	0	4	8	167
							4019	9									
06	46320	X	43072	-0-	-3248	-0-	39056	3	214	4	Y	3456	3441	0			182
							3802	9									
07	47864	X	40377	-0-	-7487	-0-	36650	3	220	4	Y	3188	3092	0	6	8	272
							3507	9									
08	46562	X	36568	-0-	-9994	-0-	33341	3	220	4	Y	2734	2790	0	3	8	213
							3007	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

03	10788	X	56	-0-	-10732	-0-	31	3	25	9	N	23	23	0			-0-
04	10440	X	227	-0-	-10213	-0-	201	3	26	9	N	24	24	0			-0-
05	10788	X	350	-0-	-10438	-0-	272	3	78	9	N	71	70	0			1
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	559	3	47	9	N	43	43	0			1
07	248	X	112	-0-	-136	-0-	54	4	58	9	N	53	53	0			1
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4740	3	99	4	N	-0-	1	0			-0-

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

03	83253	X	83253	-0-	-0-	-0-	74801	3	8452	9	Y	7684	7669	0	10	8	68
04	85732	X	85732	-0-	-0-	-0-	77722	3	8010	9	Y	7282	7274	0	10	8	66
05	92275	X	92275	-0-	-0-	-0-	84599	3	7676	9	Y	6978	6976	0	19	8	49
06	92755	X	92755	-0-	-0-	-0-	85352	3	7403	9	Y	6730	6664	0			115
07	93499	X	93499	-0-	-0-	-0-	86680	3	37	4	Y	6165	6182	0	19	8	79
							6782	9									
08	94072	X	94072	-0-	-0-	-0-	87116	3	284	4	Y	6065	6114	0	9	8	21
							6672	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

03	134664	X	112910	-0-	-21754	-0-	106961	3	5949	9	Y	5408	5395	0	9	8	39
04	122760	X	106571	-0-	-16189	-0-	101135	3	5436	9	Y	4942	4932	0	8	8	41
05	122543	X	107684	-0-	-14859	-0-	102329	3	5355	9	Y	4868	4844	0	16	8	49
06	117150	X	90500	-0-	-26650	-0-	86272	3	4228	9	Y	3844	3875	0			18
07	117614	X	101141	-0-	-16473	-0-	96102	3	5039	9	Y	4581	4574	0			25
08	112902	X	95311	-0-	-17591	-0-	90657	3	4654	9	Y	4231	4221	0	5	8	30

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

03	128402	X	104984	-0-	-23418	-0-	97203	3	7781	9	N	7074	7072	0			18
04	124260	X	94324	-0-	-29936	-0-	87361	3	6963	9	N	6330	6330	0			18
05	123969	X	97840	-0-	-26129	-0-	90640	3	7200	9	N	6545	6539	0			24
06	119010	X	90029	-0-	-28981	-0-	83506	3	6523	9	N	5930	5924	0			30
07	114080	X	103372	-0-	-10708	-0-	97412	3	5960	9	N	5418	5414	0			34
08	137217	X	137217	-0-	-0-	-0-	128641	3	8576	9	N	7796	7788	0			42

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

03	137547	X	104612	-0-	-32935	-0-	95481	3	9131	9	N	8301	8298	0			21
04	133110	X	56265	-0-	-76845	-0-	50874	3	5391	9	N	4901	4908	0			14
05	117924	X	13607	-0-	-104317	-0-	12078	3	1529	9	N	1390	1399	0			5
06	111600	X	39065	-0-	-72535	-0-	30745	3	8320	9	N	7564	7531	0			38
07	111786	X	62836	-0-	-48950	-0-	52098	3	10738	9	N	9762	9740	0			60
08	104625	X	44549	-0-	-60076	-0-	36219	3	8330	9	N	7573	7592	0			41

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	133269	X	94324	-0-	-38945	-0-	87550	3	6774	9	N	6158	6155	0		16
04	118230	X	83493	-0-	-34737	-0-	77957	3	5536	9	N	5033	5034	0		15
05	111228	X	88225	-0-	-23003	-0-	82363	3	5862	9	N	5329	5325	0		19
06	103950	X	90243	-0-	-13707	-0-	84473	3	5770	9	N	5245	5238	0		26
07	97805	X	80459	-0-	-17346	-0-	75953	3	4506	9	N	4096	4097	0		25
08	94333	X	-0-	-0-	-94333	-0-					N	217	241	0		1

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

03	106020	X	75629	-0-	-30391	-0-	69940	3	5689	9	N	5172	5170	0		13
04	100050	X	70004	-0-	-30046	-0-	65570	3	4434	9	N	4031	4032	0		12
05	101832	X	101832	-0-	-0-	-0-	95929	3	5903	9	N	5366	5359	0		19
06	115598	X	115598	-0-	-0-	-0-	101362	3	14236	9	N	12942	12896	0		65
07	80538	X	23685	-0-	-56853	-0-	21162	3	2523	9	N	2294	2345	0		14
08	101835	X	-0-	-0-	-101835	-0-					N	34	48	0		-0-

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292962 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6613 - 16530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

03	162099	X	126668	-0-	-35431	-0-	115921	3	10747	9	Y	9770	9748	0	15 8	86
04	149640	X	119690	-0-	-29950	-0-	109886	3	9804	9	Y	8913	8906	0	13 8	80
05	144026	X	117161	-0-	-26865	-0-	107865	3	9296	9	Y	8451	8446	0	26 8	59
06	128580	X	107152	-0-	-21428	-0-	99176	3	7976	9	Y	7251	7186	0		124
07	129704	X	105879	-0-	-23825	-0-	98170	3	34	4	Y	6977	6989	0	23 8	89
							7675	9								
08	126666	X	97960	-0-	-28706	-0-	90444	3	255	4	Y	6601	6657	0	11 8	22
							7261	9								

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835

03	279248	X	191272	-0-	-87976	-0-	178636	3	12636	9	Y	11487	11460	0	22 8	101
04	244710	X	177138	-0-	-67572	-0-	167583	3	9555	9	Y	8686	8693	0	16 8	78
05	228780	X	161660	-0-	-67120	-0-	153054	3	8606	9	Y	7824	7808	0	40 8	54
06	203160	X	159838	-0-	-43322	-0-	152186	3	7652	9	Y	6956	6891	0		119
07	200074	X	159646	-0-	-40428	-0-	152070	3	55	4	Y	6837	6843	0	25 8	88
							7521	9								
08	191239	X	131139	-0-	-60100	-0-	124258	3	369	4	Y	5920	5977	0	11 8	20
							6512	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

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					69

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2023

CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1271

03	2672	N	1401	-0-	-1271	B	-0-	1389	3	12	9	N	11	186	1		25
04	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2122	3	17	9	N	15				40
05	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2055	3	11	9	N	10				50
06	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1914	3	17	9	N	15				65
07	2201	N	2127	-0-	-74	B	-0-	2121	3	6	9	N	5				70
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT				70

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1153

03	1956	N	803	-0-	-1153	B	-0-	799	2	4	9	N	4				76
04	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	780	2	17	9	N	15				91
05	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	777	2	13	9	N	12				103
06	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	749	2	9	9	N	8				111
07	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	719	2	12	9	N	11				122
08	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	772	2	14	9	N	13				135

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

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

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2023

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
03	162843	X	153571	-0-	-9272	-0-	153571	2			N	-0-					-0-
04	156900	X	147369	-0-	-9531	-0-	147369	2			N	-0-					-0-
05	159960	X	156459	-0-	-3501	-0-	156459	2			N	-0-					-0-
06	152820	X	150090	-0-	-2730	-0-	150090	2			N	-0-					-0-
07	155496	X	153495	-0-	-2001	-0-	153495	2			N	-0-					-0-
08	156457	X	81472	-0-	-74985	-0-	81472	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

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

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1599	-0-	-1284	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	588	-0-	-1272	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	834	-0-	-1057	-0-	834	3			N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	#	2109	-0-	-154	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	2190	#	2030	-0-	-160	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2263	#	2213	-0-	-50	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2160	#	1300	-0-	-860	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

03	310	#	252	-0-	-58	-0-	223	2	29	9	Y	26					30
04	DLQ G-10		270	-0-	270	270	244	2	26	9	Y	24	27	1			27
05	449	R	179	-0-	-270	-0-	179	2			Y	-0-					27
06	330	#	161	-0-	-169	-0-	161	2			Y	-0-					27
07	310	#	166	-0-	-144	-0-	166	2			Y	-0-	20	1			7
08	279	#	109	-0-	-170	-0-	109	2			Y	-0-					7

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

03	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		135	-0-	135	298	135	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		138	-0-	138	436	138	2			Y	-0-					-0-
07	523	R	87	-0-	-436	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	920	2	65	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	950	2	53	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		812	-0-	812	1815	772	2	40	4	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		597	-0-	597	2412	524	2	73	4	Y	-0-					-0-
07	3075	R	663	-0-	-2412	-0-	602	2	61	4	Y	-0-					-0-
08	409	R	409	-0-	-0-	-0-	366	2	43	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
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		24	-0-	24	24	23	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		39	-0-	39	63	37	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	93	26	2	4	4	Y	-0-					-0-
07	116	R	23	-0-	-93	-0-	21	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	4	Y	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	45	2	3	4	Y	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	24	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	14	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	79	2	6	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	72	68	2	4	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33	-0-	33	105	31	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27	-0-	27	132	24	2	3	4	Y	-0-					-0-
07	157	R	25	-0-	-132	-0-	23	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	16	R	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		41	-0-	41	106	41	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		103	-0-	103	209	103	2			Y	-0-					-0-
07	248	R	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					15
04	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	Y	1	14	1			2
05	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					2
06	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					2
07	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-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
03	504	R	504	-0-	-0-	-0-	363	2	141	9	N	128	127	0			10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		321	-0-	321	574	134	2	187	9	N	170	170	0			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-
05	574	R	-0-	-0-	-574	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	2445	2	97	9	N	88	88	0			4
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	R	529	-0-	-0-	-0-	454	2	75	9	N	68	68	0			5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	20	62	1			37
04	12271	R	12271	-0-	-0-	-0-	12239	3	32	9	Y	29					66
05	11601	R	11601	-0-	-0-	-0-	11590	3	11	9	Y	10					76
06	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					76
07	15932	R	15932	-0-	-0-	-0-	15849	3	83	9	Y	75	75	1			76
08	12679	#	7708	-0-	-4971	-0-	7613	3	36	4	Y	54					130
							59	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	#	4510	-0-	-109	-0-	4332	3	178	9	Y	162	162	1			246
04	4470	#	4391	-0-	-79	-0-	4194	3	197	9	Y	179	179	1			246
05	4619	#	4553	-0-	-66	-0-	4349	3	204	9	Y	185	185	1			246
06	4350	#	4135	-0-	-215	-0-	3933	3	202	9	Y	184	184	1			246
07	4526	#	4300	-0-	-226	-0-	4300	3			Y	-0-					246
08	4557	#	3446	-0-	-1111	-0-	3250	3	196	9	Y	178	178	1			246

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	4			N	-0-					57
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	4			N	-0-					57
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	4			N	-0-					57
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-					57
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-					57
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	4			N	-0-					57

OXY USA WTP LP 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	75802	R	75802	-0-	-0-	-0-	56	1	74551	2	Y	1066	616	0	434	1	34
							22	4	1173	9							
04	66578	R	66578	-0-	-0-	-0-	53	1	65134	2	Y	1238	883	0	325	1	64
							29	4	1362	9							
05	67336	R	67336	-0-	-0-	-0-	31	1	66290	2	Y	911	627	0	309	1	39
							13	4	1002	9							
06	63480	#	60219	-0-	-3261	-0-	31	1	59229	2	Y	850	465	0	377	1	47
							24	4	935	9							
07	65596	#	63247	-0-	-2349	-0-	2	1	62232	2	Y	903	557	0	353	1	40
							20	4	993	9							
08	65596	#	48457	-0-	-17139	-0-	7	1	47783	2	Y	593	443	0	149	1	41
							15	4	652	9							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

03	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	3209	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	4230 #	3194	-0-	-1036	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
05	4371 #	3156	-0-	-1215	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	4218 R	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
07	4017 R	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
08	3286 #	2088	-0-	-1198	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-
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-	2716					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

03	3534 #	2806	-0-	-728	-0-	2770	2	36	9	Y	33					102
04	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	3512	2	31	9	Y	28	91	1			39
05	6774 R	3231	-0-	-3543	-0-	3172	2	59	9	Y	54					93
06	3540 #	3418	-0-	-122	-0-	3362	2	56	9	Y	51					144
07	3658 #	3001	-0-	-657	-0-	2988	2	13	9	Y	12	108	1			48
08	3658 #	2101	-0-	-1557	-0-	2070	2	31	9	Y	28					76

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

03	13966 R	13966	-0-	-0-	-0-	13966	3			Y	-0-	64	1			16
04	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1924	3	7	9	Y	6					22
05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					22
06	1200 #	608	-0-	-592	-0-	608	3			Y	-0-					22
07	4968 R	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-	22	1			-0-
08	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	4980	3	160	4	Y	53					53
						58	9									

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
REVERENCE OPERATING LLC //CONT.// 703827
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113212	X	73618	-0-	-39594	-0-	73618	2			N	-0-					-0-
04	129398	X	129398	-0-	-0-	-0-	129398	2			N	-0-					-0-
05	113690	X	113690	-0-	-0-	-0-	113690	2			N	-0-					-0-
06	103680	X	95308	-0-	-8372	-0-	95308	2			N	-0-					-0-
07	133703	X	86010	-0-	-47693	-0-	86010	2			N	-0-					-0-
08	113088	X	88190	-0-	-24898	-0-	88190	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

03	1622	N	836	-0-	-786	-0-	726	2	110	9	N	100	158	1			2
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	690	2	53	9	N	48					50
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	678	2	66	9	N	60					110
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	683	2	70	9	N	64	164	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					10

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

03	3100	N	1005	-0-	-2095	3132	916	2	89	9	Y	81	77	1			14
04	3000	N	1383	-0-	-1617	1515	1350	2	33	9	Y	30					44
05	2486	N	971	-0-	-1515	-0-	920	2	51	9	Y	46	78	1			12
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	742	2	83	9	Y	75	74	1			13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					94
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2705	-0-	-54	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2142	-0-	-462	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

03	8432	X	6714	-0-	-1718	-0-	6713	2	1	9	Y	1					5
04	7650	X	3369	-0-	-4281	-0-	3369	2			Y	-0-	2	1			3
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					3
06	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8725	2	6	9	Y	5					8
*07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	171	1	2221	2	Y	1	1	1						-0-
							1	9												
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	164	1	2085	2	Y	6	6	1						-0-
							7	9												
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	240	1	2187	2	Y	1	1	1						-0-
							1	9												
06	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	228	1	2049	2	Y	1	1	1						-0-
							1	9												
07	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	168	1	2133	2	Y	1	1	1						-0-
							1	9												
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	Y	1	1	1						-0-
							1	9												

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					28
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					28
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					28
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					36
04	4050	X	3315	-0-	-735	-0-	3315	3			Y	-0-					36
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					36
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					36
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					36
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) //CONT.// 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	1081 N	425	-0-	-656	-0-	425	2			Y	-0-						-0-
04	540 N	222	-0-	-318	-0-	222	2			Y	-0-						-0-
05	682 N	330	-0-	-352	-0-	330	2			Y	-0-						-0-
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-						-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-						-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	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

03	3875 X	3124	-0-	-751	-0-	3104	2	20	9	Y	18	14	1				4
04	3750 X	3020	-0-	-730	-0-	2908	2	93	4	Y	17	20	1				1
						19	9										
05	DLQ G-10	3200	-0-	3200	3200	3128	2	53	4	Y	17	17	1				1
						19	9										
06	DLQ G-10	1480	-0-	1480	4680	1015	2	454	4	Y	10	10	0				1
						11	9										
07	DLQ G-10	1447	-0-	1447	6127	889	2	548	4	Y	9	9	0				1
						10	9										
*08	9585 X	3458	-0-	-6127	-0-	3372	2	58	4	Y	25	25	0				1
						28	9										

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06-09-23

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2023 - ONLINE PACKET 296102; NEED G1 G5 G10 AND FORMS TO PROD

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06-01-23

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2023 - WELL PLUGGED 07/29/23

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2023

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05-16-23

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
DE IV OPERATING, LLC 100168
MIDLAND FARMS 3940 B WELL #: 2H RRCID -> 295576 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 21150

02	0	42734	-0-	42734	42734	19352	2	4438	4	Y	17222	16484	1	738					
						18944	9												
03	0	78335	-0-	78335	121069	44779	2	641	4	Y	29923	29823	1	838					
						32915	9												
04	0	74273	-0-	74273	195342	46052	2	124	4	Y	25543	25539	1	842					
						28097	9												
05	0	79574	-0-	79574	274916	51275	2	1512	4	Y	24352	24616	1	578					
						26787	9												
06	0	74381	-0-	74381	349297	43559	2	9461	4	Y	19419	19539	1	458					
						21361	9												
*07	417579	X	68282	-0-	-349297	-0-	44188	2	4706	4	Y	17625	17506	1	577					
							19388	9											
08	68731	X	68731	-0-	-0-	-0-	43973	2	8186	4	Y	15065	15086	1	556					
							16572	9											

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
DE IV OPERATING, LLC //CONT.// 100168
MIDLAND FARMS 3940 WELL #: 1H RRCID -> 295597 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		40413	-0-		40413	40413	19207	2	4148	4	Y	15507	14798	1			709
								17058	9									
03	0		78280	-0-		78280	118693	48288	2	691	4	Y	26637	26570	1			776
								29301	9									
04	0		70207	-0-		70207	188900	44618	2	153	4	Y	23124	23203	1			697
								25436	9									
05	0		76423	-0-		76423	265323	51803	2	1827	4	Y	20721	20926	1			492
								22793	9									
06	0		58639	-0-		58639	323962	34604	2	5876	4	Y	16508	16629	1			371
								18159	9									
07	388333	X	64371	-0-		-323962	-0-	44778	2	4600	4	Y	13630	13540	1			461
								14993	9									
08	53063	X	53063	-0-		-0-	-0-	33739	2	6126	4	Y	11998	12003	1			456
								13198	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	1991	-0-		-13819	-0-	653	3	15	4	Y	1203	1217	1			7
								1323	9									
04	11670	X	5129	-0-		-6541	-0-	3698	3	32	4	Y	1272	1261	1			18
								1399	9									
05	4016	X	4016	-0-		-0-	-0-	2749	3	20	4	Y	1134	1116	1			36
								1247	9									
06	5084	X	5084	-0-		-0-	-0-	3524	3	204	4	Y	1233	1213	1			56
								1356	9									
07	4870	X	4870	-0-		-0-	-0-	3599	3	35	4	Y	1124	1137	1			43
								1236	9									
08	5301	X	NO RPT	-0-		-5301	-0-					Y	NO RPT					43

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2576	X	2576	-0-		-0-	-0-	1278	3	1298	9	Y	1180	1161	1			159
04	3035	X	3035	-0-		-0-	-0-	1876	3	1159	9	Y	1054	915	1			298
05	4115	X	4115	-0-		-0-	-0-	2756	3	1359	9	Y	1235	1428	1			105
06	3000	N	4165	-0-		1165	1165	2600	3	347	4	Y	1107	996	1			216
								1218	9									
07	3100	N	3803	-0-		703	1868	2563	3	1240	9	Y	1127	1068	1			275
08	2046	X	NO RPT	-0-		-2046	-0-					Y	NO RPT					275

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15266	X	15266	-0-		-0-	-0-	13659	3	309	4	Y	1180	1202	1			7
								1298	9									
04	16470	X	14825	-0-		-1645	-0-	13564	3	115	4	Y	1042	1034	1			15
								1146	9									
05	16223	X	16223	-0-		-0-	-0-	14964	3	106	4	Y	1048	1029	1			34
								1153	9									
06	15570	X	14531	-0-		-1039	-0-	12875	3	744	4	Y	829	825	1			38
								912	9									
07	16089	X	14650	-0-		-1439	-0-	13275	3	130	4	Y	1132	1128	1			42
								1245	9									
08	15314	X	NO RPT	-0-		-15314	-0-					Y	NO RPT					42

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
03	3224	X	2500	-0-	-724	-0-	1464	3	33	4	Y	912	926	1			5
							1003	9									
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	3568	3	31	4	Y	926	918	1			13
							1019	9									
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	5266	3	37	4	Y	959	942	1			30
							1055	9									
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	5204	3	301	4	Y	848	839	1			39
							933	9									
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	4563	3	45	4	Y	865	871	1			33
							952	9									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					33

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
03	28148	X	27734	-0-	-414	-0-	25939	3	1795	9	Y	1632	1600	1			218
04	27240	X	24381	-0-	-2859	-0-	22950	3	1431	9	Y	1301	1145	1			374
05	27271	X	27271	-0-	-0-	-0-	25510	3	1761	9	Y	1601	1840	1			135
06	28200	X	23816	-0-	-4384	-0-	19579	3	2844	4	Y	1266	1151	1			250
							1393	9									
07	29140	X	25382	-0-	-3758	-0-	23840	3	1542	9	Y	1402	1313	1			339
08	27745	X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT					339

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
03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	7345	3	2	4	Y	2161	2080	1			185
							2377	9									
04	4170	X	3675	-0-	-495	-0-	2991	3	1	4	Y	621	777	1			29
							683	9									
05	5456	X	637	-0-	-4819	-0-	434	3	12	4	Y	174	193	1			10
							191	9									
06	5280	X	2075	-0-	-3205	-0-	826	3	281	4	Y	880	866	1			24
							968	9									
07	5456	X	3608	-0-	-1848	-0-	1923	3	222	4	Y	1330	1328	1			26
							1463	9									
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					26

UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1623	1614	1			57
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1099	1106	1			50
05	4216	X	1190	-0-	-3026	-0-	17	3	1173	9	Y	1066	1089	1			27
06	1680	X	1387	-0-	-293	-0-	34	3	19	4	Y	1213	1225	1			15
							1334	9									
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	2844	3	643	4	Y	1601	1595	1			21
							1761	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8772	-0-	-652	-0-	7956	3	180	4	Y	578	587	1			3
							636	9									
04	11100	X	7699	-0-	-3401	-0-	6986	3	60	4	Y	594	588	1			9
							653	9									
05	11284	X	6183	-0-	-5101	-0-	5802	3	41	4	Y	309	308	1			10
							340	9									
06	10920	X	6680	-0-	-4240	-0-	5883	3	340	4	Y	415	406	1			19
							457	9									
07	11005	X	7079	-0-	-3926	-0-	6593	3	65	4	Y	383	387	1			15
							421	9									
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	11222	X	10122	-0-	-1100	-0-	9395	3	213	4	Y	467	478	1			3
							514	9									
04	12420	X	8249	-0-	-4171	-0-	7591	3	65	4	Y	539	534	1			8
							593	9									
05	12834	X	8657	-0-	-4177	-0-	8028	3	57	4	Y	520	512	1			16
							572	9									
06	11970	X	7837	-0-	-4133	-0-	6941	3	401	4	Y	450	445	1			21
							495	9									
07	12214	X	9253	-0-	-2961	-0-	8653	3	85	4	Y	468	471	1			18
							515	9									
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					18

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	11131	-0-	-1052	-0-	8447	3	2684	9	Y	2440	2443	1			86
04	13530	X	235	-0-	-13295	-0-	235	3			Y	-0-	82	1			4
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	6	9	1			1
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	785	777	1			9
07	10788	X	3431	-0-	-7357	-0-	1391	3	314	4	Y	1569	1557	1			21
							1726	9									
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					21

UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	17202	3	43	4	Y	1391	1475	1			155
							1530	9									
04	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	16586	3	78	4	Y	1426	1462	1			119
							1569	9									
05	18693	X	16802	-0-	-1891	-0-	15151	3	111	4	Y	1400	1290	1			229
							1540	9									
06	18090	X	15476	-0-	-2614	-0-	13954	3	193	4	Y	1208	1292	1			145
							1329	9									
07	18693	X	18039	-0-	-654	-0-	15995	3	575	4	Y	1335	1215	1			265
							1469	9									
08	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					265

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
03	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	20335	3	50	4	Y	2180	2320	1			244
							2398	9									
04	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	19460	3	92	4	Y	2212	2271	1			185
							2433	9									
05	22531	X	22531	-0-	-0-	-0-	20086	3	147	4	Y	2089	1932	1			342
							2298	9									
06	20940	X	15080	-0-	-5860	-0-	13009	3	179	4	Y	1720	1854	1			208
							1892	9									
07	21638	X	4161	-0-	-17477	-0-	3786	3	136	4	Y	217	349	1			76
							239	9									
08	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					76

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
03	29169	X	29169	-0-	-0-	-0-	26599	3	55	4	Y	2286	2376	1			447
							2515	9									
04	27650	X	27650	-0-	-0-	-0-	25255	3	37	4	Y	2144	2395	1			196
							2358	9									
05	27945	X	27945	-0-	-0-	-0-	25514	3	38	4	Y	2175	2234	1			137
							2393	9									
06	27420	X	23061	-0-	-4359	-0-	20226	3	594	4	Y	2037	2032	1			142
							2241	9									
07	29171	X	1985	-0-	-27186	-0-	1937	3	1	4	Y	43	156	1			29
							47	9									
08	29171	X	NO RPT	-0-	-29171	-0-					Y	NO RPT					29

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
03	31434	X	30652	-0-	-782	-0-	28393	3	59	4	Y	2000	2008	1			378
							2200	9									
04	30420	X	28781	-0-	-1639	-0-	26660	3	40	4	Y	1892	2099	1			171
							2081	9									
05	29698	X	29577	-0-	-121	-0-	27512	3	40	4	Y	1841	1895	1			117
							2025	9									
06	30840	X	24303	-0-	-6537	-0-	21757	3	640	4	Y	1733	1730	1			120
							1906	9									
07	31868	X	12677	-0-	-19191	-0-	11223	3	6	4	Y	1316	1214	1			222
							1448	9									
08	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT					222

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
03	21483	X	20223	-0-	-1260	-0-	17237	3	6	4	Y	2709	2607	1			232
							2980	9									
04	20790	X	17063	-0-	-3727	-0-	14470	3	4	4	Y	2354	2492	1			94
							2589	9									
05	19499	X	14115	-0-	-5384	-0-	11225	3	312	4	Y	2344	2310	1			128
							2578	9									
06	20100	X	13521	-0-	-6579	-0-	8315	3	2832	4	Y	2158	2221	1			65
							2374	9									
07	20770	X	17215	-0-	-3555	-0-	13081	3	1514	4	Y	2382	2398	1			49
							2620	9									
08	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	20925	X	17639	-0-	-3286	-0-	15146	3	5	4	Y	2262	2173	1			193
							2488	9									
04	19770	X	12816	-0-	-6954	-0-	11033	3	3	4	Y	1618	1745	1			66
							1780	9									
05	17422	X	8694	-0-	-8728	-0-	6959	3	193	4	Y	1402	1391	1			77
							1542	9									
06	17190	X	9249	-0-	-7941	-0-	5496	3	1872	4	Y	1710	1736	1			51
							1881	9									
07	17763	X	10968	-0-	-6795	-0-	8157	3	944	4	Y	1697	1713	1			35
							1867	9									
08	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					35

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
03	43896	X	33159	-0-	-10737	-0-	27697	3	68	4	Y	4904	5229	1			551
							5394	9									
04	42480	X	29781	-0-	-12699	-0-	24473	3	115	4	Y	4721	4874	1			398
							5193	9									
05	38471	X	28694	-0-	-9777	-0-	23443	3	171	4	Y	4618	4261	1			755
							5080	9									
06	34500	X	24466	-0-	-10034	-0-	19836	3	273	4	Y	3961	4241	1			475
							4357	9									
07	33170	X	26030	-0-	-7140	-0-	20469	3	736	4	Y	4386	3991	1			870
							4825	9									
08	33170	X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT					870

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
03	30101	X	20968	-0-	-9133	-0-	16043	3	22	4	Y	4457	4548	1			55
							4903	9									
04	29130	X	20963	-0-	-8167	-0-	13860	3	2315	4	Y	4353	4244	1			164
							4788	9									
05	23064	X	19009	-0-	-4055	-0-	14666	3	495	4	Y	3498	3526	1			136
							3848	9									
06	22320	X	16027	-0-	-6293	-0-	10625	3	1190	4	Y	3829	3843	1			122
							4212	9									
07	23033	X	18697	-0-	-4336	-0-	13373	3	1182	4	Y	3765	3795	1			92
							4142	9									
08	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					92

UL G 1-27 C WELL #: 3H RRCID -> 294836 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		42847	-0-	42847	211772	33339	3	9508	9	Y	8644	8663	1			304
04	244512	X	32740	-0-	-211772	-0-	25934	3	99	4	Y	6097	6125	1			276
							6707	9									
05	84258	X	31373	-0-	-52885	-0-	24912	3	686	4	Y	5250	5391	1			135
							5775	9									
06	81540	X	34391	-0-	-47149	-0-	18291	3	10582	4	Y	5016	5088	1			63
							5518	9									
07	84258	X	37691	-0-	-46567	-0-	26277	3	5939	4	Y	4977	4976	1			64
							5475	9									
08	84258	X	NO RPT	-0-	-84258	-0-					Y	NO RPT					64

UL G 1-27 D WELL #: 4H RRCID -> 294842 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		48303	-0-	48303	274675	37405	3	1	4	Y	9906	9918	1			348
							10897	9									
04	316670	X	41995	-0-	-274675	-0-	33848	3	129	4	Y	7289	7307	1			330
							8018	9									
05	53041	X	38372	-0-	-14669	-0-	30920	3	851	4	Y	6001	6176	1			155
							6601	9									
06	51330	X	36107	-0-	-15223	-0-	19208	3	11112	4	Y	5261	5350	1			66
							5787	9									
07	53041	X	37838	-0-	-15203	-0-	26262	3	5936	4	Y	5127	5127	1			66
							5640	9									
08	53041	X	NO RPT	-0-	-53041	-0-					Y	NO RPT					66

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-27 E WELL #: 5H RRCID -> 295064 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		40544	-0-	40544	234941	34791	3	1	4	Y	5229	5245	1			184
							5752	9									
04	0		30830	-0-	30830	265771	26264	3	100	4	Y	4060	4061	1			183
							4466	9									
05	295014	X	29243	-0-	-265771	-0-	24781	3	682	4	Y	3436	3530	1			89
							3780	9									
06	52260	X	27065	-0-	-25195	-0-	15069	3	8718	4	Y	2980	3031	1			38
							3278	9									
*07	54002	X	25980	-0-	-28022	-0-	18648	3	4215	4	Y	2834	2835	1			37
							3117	9									
08	54002	X	NO RPT	-0-	-54002	-0-					Y	NO RPT					37

UL G 1-15 G WELL #: 7H RRCID -> 295112 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		59307	-0-	59307	165672	43749	3	990	4	Y	13244	13554	1			75
							14568	9									
04	0		40567	-0-	40567	206239	30552	3	261	4	Y	8867	8813	1			129
							9754	9									
05	0		33949	-0-	33949	240188	26054	3	185	4	Y	7009	6916	1			222
							7710	9									
06	273062	X	32874	-0-	-240188	-0-	25251	3	1460	4	Y	5603	5567	1			258
							6163	9									
07	50871	X	26121	-0-	-24750	-0-	20295	3	199	4	Y	5115	5178	1			195
							5627	9									
08	50871	X	NO RPT	-0-	-50871	-0-					Y	NO RPT					195

UL G 1-15 H WELL #: 8H RRCID -> 295389 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15034	-0-	15034	15034	7782	3	552	4	Y	6091	5888	1			203
							6700	9									
*01	0		49149	-0-	49149	64183	28213	3	390	4	Y	18678	18178	1			703
							20546	9									
*02	0		47965	-0-	47965	112148	29033	3	1751	4	Y	15619	15956	1			366
							17181	9									
*03	0		54969	-0-	54969	167117	40832	3	924	4	Y	12012	12310	1			68
							13213	9									
*04	0		39012	-0-	39012	206129	30058	3	257	4	Y	7906	7859	1			115
							8697	9									
*05	0		32152	-0-	32152	238281	24949	3	177	4	Y	6387	6300	1			202
							7026	9									
*06	0		30901	-0-	30901	269182	23542	3	1361	4	Y	5453	5405	1			250
							5998	9									
*07	295028	X	25846	-0-	-269182	-0-	20431	3	200	4	Y	4741	4810	1			181
							5215	9									
08	53289	X	NO RPT	-0-	-53289	-0-					Y	NO RPT					181

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE LA WELL #: 1501LB RRCID -> 294591 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11167 - 21508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505811	X	78825	-0-	-426986	-0-	59602	3	19223	9	Y	17475	17469	0			136
04	69800	X	69800	-0-	-0-	-0-	54349	3	15451	9	Y	14046	14050	0			132
05	75323	X	75323	-0-	-0-	-0-	59803	3	15520	9	Y	14109	14068	0			173
06	74502	X	74502	-0-	-0-	-0-	59925	3	14577	9	Y	13252	13239	0	17	4	169
07	65244	X	65244	-0-	-0-	-0-	51437	3	13807	9	Y	12552	12532	0	36	4	153
08	72879	X	72879	-0-	-0-	-0-	59800	3	13079	9	Y	11890	11858	0			185

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE LA WELL #: 1502LB RRCID -> 294592 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434114	X	67734	-0-	-366380	-0-	49339	3	18395	9	Y	16723	16715	0			130
04	68737	X	68737	-0-	-0-	-0-	52407	3	16330	9	Y	14845	14836	0			139
05	74071	X	74071	-0-	-0-	-0-	57669	3	16402	9	Y	14911	14868	0			182
06	72610	X	72610	-0-	-0-	-0-	58830	3	13780	9	Y	12527	12533	0	16	4	160
07	66813	X	66813	-0-	-0-	-0-	53787	3	13026	9	Y	11842	11825	0	33	4	144
08	70304	X	70304	-0-	-0-	-0-	59653	3	10651	9	Y	9683	9676	0			151

FEE LA WELL #: 1503LB RRCID -> 294593 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631

03	448104	X	70979	-0-	-377125	-0-	53241	3	17738	9	Y	16125	16121	0			125
04	62212	X	62212	-0-	-0-	-0-	47798	3	14414	9	Y	13104	13106	0			123
05	62748	X	62748	-0-	-0-	-0-	49204	3	13544	9	Y	12313	12285	0			151
06	72184	X	72184	-0-	-0-	-0-	59382	3	12802	9	Y	11638	11625	0	15	4	149
07	57536	X	50805	-0-	-6731	-0-	40077	3	10728	9	Y	9753	9756	0	27	4	119
08	57536	X	45917	-0-	-11619	-0-	36599	3	9318	9	Y	8471	8458	0			132

FEE LA WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628

03	346631	X	68876	-0-	-277755	-0-	55208	3	13668	9	Y	12425	12365	0			96
04	59415	X	59415	-0-	-0-	-0-	48737	3	10678	9	Y	9707	9712	0			91
05	64355	X	64355	-0-	-0-	-0-	53630	3	10725	9	Y	9750	9722	0			119
06	53993	X	53993	-0-	-0-	-0-	45678	3	8315	9	Y	7559	7571	0	10	4	97
07	47585	X	41974	-0-	-5611	-0-	34490	3	7484	9	Y	6804	6799	0	19	4	83
08	47585	X	46245	-0-	-1340	-0-	39367	3	6878	9	Y	6253	6239	0			97

FEE BMN A WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004

03	0		99650	-0-	99650	134344	80504	3	19146	9	Y	17405	17402	0			28
04	0		105754	-0-	105754	240098	86456	3	19298	9	Y	17544	17539	0			33
05	352609	X	112511	-0-	-240098	-0-	92802	3	19709	9	Y	17917	17927	0			23
06	108656	X	108656	-0-	-0-	-0-	89730	3	18926	9	Y	17205	17179	0			49
07	113918	X	113918	-0-	-0-	-0-	90536	3	23382	9	Y	21256	21249	0			56
*08	116420	X	116420	-0-	-0-	-0-	94221	3	22199	9	Y	20181	20183	0			54

FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030

03	0		108336	-0-	108336	142884	88268	3	20068	9	Y	18244	18244	0			30
04	0		116591	-0-	116591	259475	96678	3	19913	9	Y	18103	18099	0			34
05	392148	X	132673	-0-	-259475	-0-	109949	3	22724	9	Y	20658	20666	0			26
06	119994	X	119994	-0-	-0-	-0-	98679	3	21315	9	Y	19377	19348	0			55
07	121607	X	121607	-0-	-0-	-0-	97869	3	23738	9	Y	21580	21579	0			56
*08	124511	X	124511	-0-	-0-	-0-	101771	3	22740	9	Y	20673	20673	0			56

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

03	4526	X	3242	-0-	-1284	-0-	270	1	2595	3	Y	138	135	1			70
							225	4	152	9							
04	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	269	1	2798	3	Y	127	131	1			66
							115	4	140	9							
05	3844	X	2541	-0-	-1303	-0-	354	1	1382	3	Y	302	278	1			90
							473	4	332	9							
06	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	277	1	563	3	Y	235	279	1			46
							2353	4	259	9							
07	3441	X	2226	-0-	-1215	-0-	371	1	815	3	Y	152	136	1			62
							873	4	167	9							
08	3441	X	928	-0-	-2513	-0-	532	1	396	9	Y	360	394	1			28

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6025	-0-	-919	-0-	213	1	4652	3	Y	688	673	1			98
							403	4	757	9							
04	6720	X	5818	-0-	-902	-0-	97	1	4913	3	Y	550	569	1			79
							203	4	605	9							
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	243	1	3439	3	Y	647	596	1			130
							1176	4	712	9							
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	169	1	1004	3	Y	504	598	1			36
							4194	4	554	9							
07	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	73	1	418	3	Y	222	198	1			60
							448	4	244	9							
08	1395	X	427	-0-	-968	-0-	181	1	246	9	Y	224	245	1			39

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	13671	-0-	-1364	-0-	269	1	11262	3	Y	1601	1463	1			339
							379	4	1761	9							
04	12990	X	9444	-0-	-3546	-0-	175	1	8171	3	Y	998	1175	1			162
							1098	9									
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	35	1	10243	3	Y	1253	1147	1			268
							13	4	1378	9							
06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	47	1	2629	3	Y	1068	1200	1			136
							5677	4	1175	9							
07	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	168	1	5731	3	Y	1138	1052	1			222
							4115	4	1252	9							
08	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	300	1	8137	3	Y	1193	1264	1			151
							580	4	1312	9							

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	392	1	9824	3	N	930	910	1			417
							37	4	1023	9							
04	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	441	1	10528	3	N	1178	897	1			698
							43	4	1296	9							
05	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	510	1	11835	3	N	1134	1186	1			646
							9	4	1247	9							
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	404	1	4601	3	N	936	1229	1			353
							1937	4	1030	9							
07	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	415	1	5766	3	N	858	339	1			872
							5767	4	944	9							
08	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	316	1	8723	3	N	856	1190	1			538
							438	4	942	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
03	5580	X	4095	-0-	-1485	-0-	275	1	2834	3	Y	674	673	1			186
							245	4	741	9							
04	4920	X	4124	-0-	-796	-0-	297	1	3007	3	Y	633	656	1			163
							124	4	696	9							
05	5084	X	2773	-0-	-2311	-0-	282	1	1587	3	Y	328	358	1			133
							543	4	361	9							
06	4920	X	3695	-0-	-1225	-0-	222	1	611	3	Y	284	347	1			70
							2550	4	312	9							
07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	469	1	3890	3	Y	153	163	1			60
							4171	4	168	9							
08	4247	X	1824	-0-	-2423	-0-	334	1	978	3	Y	386	365	1			81
							87	4	425	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	11204	-0-		-1041	-0-	347	1	9582	3	Y	866	777	1			183
								322	4	953	9							
04	11850	X	11796	-0-		-54	-0-	390	1	9931	3	Y	1341	1306	1			218
								1475	9									
05	9028	X	9028	-0-		-0-	-0-	562	1	6793	3	Y	1514	1408	1			324
								8	4	1665	9							
06	9948	X	9948	-0-		-0-	-0-	333	1	2594	3	Y	1292	1451	1			165
								5600	4	1421	9							
07	21355	X	21355	-0-		-0-	-0-	303	1	11063	3	Y	1860	1662	1			363
								7943	4	2046	9							
08	8680	X	6660	-0-		-2020	-0-	245	1	4852	3	Y	1106	1329	1			140
								346	4	1217	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8752	-0-		-21	-0-	173	1	7395	3	Y	494	484	1			136
								641	4	543	9							
04	8490	X	8481	-0-		-9	-0-	120	1	7527	3	Y	475	492	1			119
								311	4	523	9							
05	11642	X	11642	-0-		-0-	-0-	202	1	8045	3	Y	584	537	1			166
								2753	4	642	9							
06	11375	X	11375	-0-		-0-	-0-	133	1	2075	3	Y	454	539	1			81
								8668	4	499	9							
07	3720	X	3541	-0-		-179	-0-	149	1	1471	3	Y	314	280	1			115
								1576	4	345	9							
08	3720	X	505	-0-		-3215	-0-	169	1	69	3	Y	237	259	1			93
								6	4	261	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2729	X	2729	-0-		-0-	-0-	332	1	1650	3	Y	549	538	1			168
								143	4	604	9							
04	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	182	1	3809	3	Y	507	525	1			150
								157	4	558	9							
05	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-	308	1	1800	3	Y	518	477	1			191
								616	4	570	9							
06	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-	212	1	457	3	Y	478	567	1			102
								1911	4	526	9							
07	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-	331	1	1386	3	Y	648	577	1			173
								1487	4	713	9							
08	5402	X	5402	-0-		-0-	-0-	364	1	4042	3	Y	579	634	1			118
								359	4	637	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6741	X	6741	-0-		-0-	-0-	241	1	4349	3	Y	1951	2273	1			366
								5	4	2146	9							
04	5927	X	5927	-0-		-0-	-0-	265	1	3571	3	Y	1572	1572	1			366
								362	4	1729	9							
05	6275	X	6275	-0-		-0-	-0-	213	1	4399	3	Y	1512	1791	1			87
								1663	9									
06	5717	X	5717	-0-		-0-	-0-	143	1	1910	3	Y	1416	1260	1			243
								2106	4	1558	9							
07	5956	X	5956	-0-		-0-	-0-	152	1	2728	3	Y	1383	1394	1			232
								1555	4	1521	9							
08	5890	X	5601	-0-		-289	-0-	224	1	740	3	Y	1725	1731	1			226
								2739	4	1898	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	259	1	6285	3	Y	1806	2638	1			339
							7	4	1987	9							
04	7980	X	7252	-0-	-728	-0-	246	1	4907	3	Y	1455	1455	1			339
							498	4	1601	9							
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	278	1	6045	3	Y	1400	1659	1			80
							1540	9									
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	190	1	2625	3	Y	1312	1167	1			225
							2894	4	1443	9							
07	7130	X	5616	-0-	-1514	-0-	210	1	2870	3	Y	818	906	1			137
							1636	4	900	9							
08	7130	X	5120	-0-	-2010	-0-	217	1	765	3	Y	1187	1168	1			156
							2832	4	1306	9							

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7078	-0-	-1261	-0-	263	1	4068	3	Y	2493	2857	1			467
							5	4	2742	9							
04	8070	X	7449	-0-	-621	-0-	228	1	4772	3	Y	1786	1837	1			416
							484	4	1965	9							
05	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	347	1	6612	3	Y	1932	2237	1			111
							2125	9									
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	306	1	2872	3	Y	1810	1611	1			310
							3166	4	1991	9							
07	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	285	1	4034	3	Y	2005	1979	1			336
							2299	4	2206	9							
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	210	1	1596	3	Y	1348	1507	1			177
							5903	4	1483	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	#	3602	-0-	-1141	-0-	3493	3	30	4	Y	72	98	1			32
							79	9									
04	4590	#	4312	-0-	-278	-0-	4171	3	141	9	Y	128	130	1			30
05	5177	#	4196	-0-	-981	-0-	4078	3	20	4	Y	89	85	1			34
							98	9									
06	5010	#	2672	-0-	-2338	-0-	1178	3	1420	4	Y	67	42	1			59
							74	9									
07	5115	#	570	-0-	-4545	-0-	305	3	262	4	Y	3	41	1			21
							3	9									
08	4464	#	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					21

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22692		1512	-0-	-21180	431010	1198	3	314	9	Y	285	353	1			43
04	21960		1646	-0-	-20314	410696	1283	3	55	4	Y	280	241	1			82
							308	9									
05	22692		1439	-0-	-21253	389443	1064	3	375	9	Y	341	369	1			54
06	21960		677	-0-	-21283	368160	328	3	112	4	Y	215	181	1			88
							237	9									
07	22692		759	-0-	-21933	346227	511	4	248	9	Y	225	254	1			59
08	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	344522					Y	NO RPT					59

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	#	6060	-0-	-2651	-0-	5895	3	165	9	Y	150	110	1			121
04	8190	#	5010	-0-	-3180	-0-	4891	3	38	4	Y	74	157	1			38
							81	9									
05	8277	#	3508	-0-	-4769	-0-	3388	3	13	4	Y	97	94	1			41
							107	9									
06	7230	#	918	-0-	-6312	-0-	432	3	477	4	Y	8	19	1			30
							9	9									
07	6045	#	5744	-0-	-301	-0-	5529	4	215	9	Y	195	189	1			36
08	6045	#	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					36

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	#	10459	-0-	-608	-0-	9955	3	504	9	Y	458	293	1			323
04	12568	R	12568	-0-	-0-	-0-	12026	3	93	4	Y	408	589	1			142
							449	9									
05	9176	#	8767	-0-	-409	-0-	8332	3	31	4	Y	367	353	1			156
							404	9									
06	8880	#	3581	-0-	-5299	-0-	1603	3	1772	4	Y	187	132	1			211
							206	9									
07	10447	#	3867	-0-	-6580	-0-	3728	4	139	9	Y	126	283	1			54
08	12989	#	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					54

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	R	2883	-0-	-0-	-0-	2689	3	194	9	Y	176	128	1			141
04	3070	R	3070	-0-	-0-	-0-	2913	3	23	4	Y	122	212	1			51
							134	9									
05	3007	#	2133	-0-	-874	-0-	1985	3	7	4	Y	128	124	1			55
							141	9									
06	2910	#	588	-0-	-2322	-0-	279	3	309	4	Y	-0-	4	1			51
*07	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					51
08	3162	#	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					51

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
03	7131	R	7131	-0-	-0-	-0-	6593	3	538	9	Y	489	494	1			100
04	9774	R	9774	-0-	-0-	-0-	9047	3	727	9	Y	661	609	1			152
05	5580	#	3458	-0-	-2122	-0-	3201	3	95	4	Y	147	244	1			55
							162	9									
06	8640	#	4682	-0-	-3958	-0-	2364	3	1937	4	Y	346	304	1			97
							381	9									
*07	8928	#	3954	-0-	-4974	-0-	2282	3	1401	4	Y	246	235	1			108
							271	9									
08	9610	#	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					108

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
03	14012	#	13840	-0-	-172	-0-	13261	3	99	4	Y	436	591	1			196
							480	9									
04	13560	#	10862	-0-	-2698	-0-	10542	3	320	9	Y	291	397	1			90
05	9916	R	9916	-0-	-0-	-0-	9593	3	44	4	Y	254	247	1			97
							279	9									
06	14520	#	6711	-0-	-7809	-0-	3130	3	3352	4	Y	208	127	1			178
							229	9									
07	15004	#	8103	-0-	-6901	-0-	4162	3	3633	4	Y	280	301	1			157
							308	9									
08	13826	#	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					157

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
03	3906	#	388	-0-	-3518	-0-	203	3	185	9	Y	168	166	1			33
04	3780	#	9	-0-	-3771	-0-	9	3			Y	-0-	11	1			22
05	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					22
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					22
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					22
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					22

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
03	3139	R	3139	-0-	-0-	-0-	2829	3	310	9	Y	282	328	1			40
04	3410	R	3410	-0-	-0-	-0-	2975	3	129	4	Y	278	237	1			81
							306	9									
05	2914	#	2371	-0-	-543	-0-	2106	3	265	9	Y	241	281	1			41
06	2460	#	851	-0-	-1609	-0-	522	3	179	4	Y	136	119	1			58
							150	9									
07	3131	#	738	-0-	-2393	-0-	519	4	219	9	Y	199	208	1			49
08	3534	#	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					49

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3918	R	3918	-0-	-0-	-0-	3477	3	441	9	Y	401	507	1			112
04	3910	R	3910	-0-	-0-	-0-	3427	3	483	9	Y	439	443	1			108
05	4145	R	4145	-0-	-0-	-0-	2835	3	907	4	Y	366	383	1			91
							403	9									
06	3510	#	1693	-0-	-1817	-0-	693	3	565	4	Y	395	328	1			158
							435	9									
07	3627	#	3488	-0-	-139	-0-	2463	3	644	4	Y	346	320	1			184
							381	9									
08	3627	#	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					184

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
03	6644	R	6644	-0-	-0-	-0-	6006	3	638	9	Y	580	529	1			107
04	5640	#	4604	-0-	-1036	-0-	4135	3	469	9	Y	426	426	1			107
05	4929	#	2715	-0-	-2214	-0-	2451	3	73	4	Y	174	229	1			52
							191	9									
06	5640	#	2554	-0-	-3086	-0-	1139	3	933	4	Y	438	371	1			119
							482	9									
07	6634	#	3286	-0-	-3348	-0-	1676	3	1029	4	Y	528	444	1			203
							581	9									
08	6634	#	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					203

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
03	7998	X	7986	-0-	-12	-0-	6165	4	1821	9	N	1655	1580	1			864
04	7740	X	6709	-0-	-1031	-0-	5169	4	1540	9	N	1400	1715	1			549
05	7998	X	5583	-0-	-2415	-0-	3624	4	1959	9	N	1781	2018	1			312
06	7740	X	7287	-0-	-453	-0-	5702	4	1585	9	N	1441	1154	1			599
*07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	8395	4	1582	9	N	1438	1673	1			364
08	7998	X	7444	-0-	-554	-0-	6055	4	1389	9	N	1263	1196	1			431

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	370	1	1485	3	Y	2280	2108	1			483
							50	4	2508	9							
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	290	1	3978	3	Y	2037	2189	1			331
							2241	9									
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	180	1	6031	3	Y	1806	1751	1			386
							7	4	1987	9							
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	206	1	1363	3	Y	1485	1682	1			189
							2942	4	1634	9							
07	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	232	1	1230	3	Y	1028	1016	1			201
							883	4	1131	9							
08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	214	1	2376	3	Y	1407	1430	1			178
							170	4	1548	9							

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

03	13330	X	11497	-0-	-1833	-0-	197	1	9642	3	Y	1213	1121	1			257
							324	4	1334	9							
04	12900	X	10817	-0-	-2083	-0-	278	1	9348	3	Y	1083	1164	1			176
							1191	9									
05	10664	X	8467	-0-	-2197	-0-	220	1	6701	3	Y	1398	1275	1			299
							8	4	1538	9							
06	10320	X	5721	-0-	-4599	-0-	286	1	1320	3	Y	1149	1302	1			146
							2851	4	1264	9							
07	10664	X	4590	-0-	-6074	-0-	205	1	1947	3	Y	945	907	1			184
							1398	4	1040	9							
08	10664	X	8322	-0-	-2342	-0-	185	1	6457	3	Y	1108	1152	1			140
							461	4	1219	9							

UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

03	16027	X	13559	-0-	-2468	-0-	306	1	10827	3	Y	1352	1323	1			425
							939	4	1487	9							
04	13710	X	11790	-0-	-1920	-0-	288	1	9730	3	Y	1246	1291	1			380
							401	4	1371	9							
05	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	297	1	9454	3	Y	1275	1173	1			482
							3234	4	1403	9							
06	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	212	1	2386	3	Y	991	1177	1			296
							9965	4	1090	9							
07	13547	X	7355	-0-	-6192	-0-	240	1	2773	3	Y	1244	1108	1			432
							2974	4	1368	9							
08	14384	X	9902	-0-	-4482	-0-	252	1	7742	3	Y	1109	1214	1			327
							688	4	1220	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
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

03	22134 X	11408	-0-	-10726	-0-	11408	3			Y	-0-					-0-
04	23263 X	23263	-0-	-0-	-0-	23263	3			Y	-0-					-0-
05	23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	3			Y	-0-					-0-
06	21420 X	20850	-0-	-570	-0-	20850	3			Y	-0-					-0-
07	24025 X	23368	-0-	-657	-0-	23368	3			Y	-0-					-0-
08	24025 X	22789	-0-	-1236	-0-	22789	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

03	6572 X	2557	-0-	-4015	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			Y	-0-					-0-
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			Y	-0-					-0-
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
08	4898 X	4836	-0-	-62	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

03	12462 X	5161	-0-	-7301	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
04	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	3			N	-0-					-0-
05	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	3			N	-0-					-0-
06	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	3			N	-0-					-0-
07	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3			N	-0-					-0-
08	13578 X	11562	-0-	-2016	-0-	11562	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
03		PRTL PLG	51	-0-	51	724	51	3			N	-0-					76
04		PRTL PLG	59	-0-	59	783	59	3			N	-0-					76
05		PRTL PLG	24	-0-	24	807	24	3			N	-0-					76
06		PRTL PLG	14	-0-	14	821	14	3			N	-0-					76
07		PRTL PLG	19	-0-	19	840	19	3			N	-0-					76
08		PRTL PLG	19	-0-	19	859	19	3			N	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	209	-0-	-845	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	298	-0-	-542	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	8967	-0-	-1383	-0-	8967	3			N	-0-					-0-
05	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	20723	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9569	-0-	-781	-0-	9569	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8891	-0-	-1804	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	8533	-0-	-2162	-0-	8533	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	3			N	-0-					-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
03	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	990	-0-	-3090	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	3			N	-0-					-0-
08	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	3			N	-0-					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	37394	3			N	-0-					67
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					67
05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	3			N	-0-					67
06	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	3			N	-0-					67
07	36113	X	36113	-0-	-0-	-0-	36113	3			N	-0-					67
08	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	35851	3			N	-0-					67

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	369	-0-	369	1078	369	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	351	-0-	351	1429	351	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	344	-0-	344	1773	344	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	539	-0-	539	2312	334	2	205	9	N	186					186
07	14B2	EXT	241	-0-	241	2553	241	2			N	-0-					186
08	14B2	EXT	141	-0-	141	2694	141	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2023

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	3			Y	-0-					-0-
04	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	19207	3			Y	-0-					-0-
05	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	3			Y	-0-					-0-
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	3			Y	-0-					-0-
07	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	17208	3			Y	-0-					-0-
08	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16939	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14550	16757	-0-	2207	65662	16523	3	234	9	Y	213	187	1				181
04	80458	16128	-0-	-64330	1332	15908	3	220	9	Y	200	175	1				206
05	17550	R 16218	-0-	-1332	-0-	15983	3	235	9	Y	214	173	1				247
06	16260	# 15274	-0-	-986	-0-	15065	3	209	9	Y	190	179	1				258
07	16771	# 14838	-0-	-1933	-0-	14656	3	182	9	Y	165	179	1				244
08	16771	# 13401	-0-	-3370	-0-	13207	3	194	9	Y	176	181	1				239

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4437	2	107	9	N	97					187
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3700	2	58	9	N	53					240
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5930	2	15	9	N	14	185	1			69
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4636	2	12	9	N	11					80
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4946	2	176	9	N	160					240
*08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4096	2	45	9	N	41	181	1			100

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-					210
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					210
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					210
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					210
07	1364	N	151	-0-	-1213	-0-	151	3			N	-0-					210
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					210

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1246	3	110	9	N	100					206
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2					208
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	463	3	52	9	N	47	197	1			58
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					58
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					58
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					58

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
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					186
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					186
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					186
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					186
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					186
08	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1834	3			N	-0-					186

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					169
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					169
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					169
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					169
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					169
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					169

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

03	3100	N	1354	-0-	-1746	76	1354	3			N	-0-					117
04	1392	N	1316	-0-	-76	-0-	1316	3			N	-0-					117
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					117
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					117
07	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3			N	-0-					117
08	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	3			N	-0-					117

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					272
04	3360	X	1295	-0-	-2065	-0-	1295	3			Y	-0-					272
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			Y	-0-					272
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			Y	-0-					272
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					272
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					272

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

03	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10333	3	25	9	N	23	193	1			158
04	6030	X	1933	-0-	-4097	-0-	1924	3	9	9	N	8					166
05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	14925	2	44	9	N	40					206
06	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15076	2	21	9	N	19					225
07	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-					225
08	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					225

PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

03	1557	N	-0-	-0-	-1557	-0-					Y	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3100	N	2597	-0-	-503	9026	2597	3			N	-0-					94
04	3000	N	2506	-0-	-494	8532	2506	3			N	-0-					94
05	3100	N	2566	-0-	-534	7998	2566	3			N	-0-					94
06	3000	N	2444	-0-	-556	7442	2444	3			N	-0-					94
07	3100	N	2472	-0-	-628	6814	2472	3			N	-0-					94
08	3100	N	2222	-0-	-878	5936	2222	3			N	-0-					94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					190
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					190
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					190
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					190
07	2232	N	1769	-0-	-463	-0-	1769	2			N	-0-					190
08	2232	N	1205	-0-	-1027	-0-	1205	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1225	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186

EMPEROR (WOODFORD SHALE) 28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	NO RPT	-0-	-124	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2241	-0-	-859	5461	2241	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2326	-0-	-674	4787	2326	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2367	-0-	-733	4054	2367	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2160	-0-	-840	3214	2160	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2114	-0-	-986	2228	2114	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1628	-0-	-1472	756	1628	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	50	-0-	50	250	50	3			N	-0-					-0-
07	0	W	50	-0-	50	300	50	3			N	-0-					-0-
08	0	W	50	-0-	50	350	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	250	X	50	-0-	-200	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-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
03	14B2 EXT		50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-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
03	14B2 EXT		50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-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
03	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
07	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.) 28963 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 33 RRCID -> 295404 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	527	#	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	300	3	45	9	N	41	172	1			91
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	144	3	11	9	N	10					101
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	218	3	33	9	N	30					131
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	269	3	34	9	N	31					162
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	251	3	33	9	N	30					192
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	256	3	35	9	N	32					224

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	4	2	9	Y	2	2	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	4			Y	-0-					9
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	4	1	9	Y	1	1	1			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	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

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
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

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVETTS (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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	101	-0-	-12950	-0-	101	4			Y	-0-					9
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					9
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	4			Y	-0-					9
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	4			Y	-0-					9
07	2697	X	51	-0-	-2646	-0-	51	4			Y	-0-					9
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
DE IV OPERATING, LLC 100168
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	740	-0-	-469	-0-	740	3			N	-0-					47
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					47
05	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					47
06	720	N	435	-0-	-285	-0-	435	3			N	-0-					47
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					47
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	78	1	87	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	75	1	88	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	78	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC 101239
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

*09	DLQ G-10		25036	-0-	25036	78272	804	1	21607	3	Y	2386	2517	0				494
							2625	9										
*10	DLQ G-10		27122	-0-	27122	105394	610	1	23519	3	Y	2721	2743	0				472
							2993	9										
*11	127173	X	21779	-0-	-105394	-0-	622	1	18725	3	Y	2211	2250	0				433
							2432	9										
12	27156	X	13173	-0-	-13983	-0-	310	1	11221	3	Y	1493	1439	0				487
							1642	9										
01	27156	X	24941	-0-	-2215	-0-	620	1	21493	3	Y	2571	2689	0				369
							2828	9										
02	23968	X	20562	-0-	-3406	-0-	497	1	16935	3	Y	2845	2742	0				472
							3130	9										
03	27125	X	18998	-0-	-8127	-0-	380	1	15932	3	Y	2442	2563	0				351
							2686	9										
04	24150	X	16425	-0-	-7725	-0-	376	1	13538	3	Y	2283	2256	0				378
							2511	9										
05	24955	X	15822	-0-	-9133	-0-	349	1	13667	3	Y	1642	1737	0				283
							1806	9										
06	24150	X	9184	-0-	-14966	-0-	257	1	7278	3	Y	1499	1574	0				208
							1649	9										
07	22754	X	7836	-0-	-14918	-0-	164	1	6067	3	Y	1459	1382	0				285
							1605	9										
08	19003	X	16937	-0-	-2066	-0-	371	1	15503	3	Y	966	1113	0				138
							1063	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		32164	-0-		32164	112116		324	1	28758	3	Y	2802	2844	0			481
									3082	9									
*11	131519	X	19403	-0-		-112116	-0-		239	1	16875	3	Y	2081	2154	0			408
									2289	9									
12	27404	X	2715	-0-		-24689	-0-		72	1	1170	3	Y	1339	1310	0			437
									1473	9									
01	31682	X	4852	-0-		-26830	-0-		112	1	2740	3	Y	1818	1994	0			261
									2000	9									
02	28616	X	4613	-0-		-24003	-0-		217	1	4025	3	Y	337	542	0			56
									371	9									
03	31682	X	1162	-0-		-30520	-0-		150	1	945	3	Y	61	108	0			9
									67	9									
04	19410	X	407	-0-		-19003	-0-		157	1	188	3	Y	56	56	0			9
									62	9									
05	5115	X	610	-0-		-4505	-0-		188	1	375	3	Y	43	45	0			7
									47	9									
06	17863	X	17863	-0-		-0-	-0-		382	1	14987	3	Y	2267	1959	0			315
									2494	9									
07	20262	X	20262	-0-		-0-	-0-		395	1	17678	3	Y	1990	1916	0			389
									2189	9									
08	14660	X	14660	-0-		-0-	-0-		313	1	12895	3	Y	1320	1520	0			189
									1452	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		12433	-0-		12433	121303		345	1	8903	3	Y	2895	2752	0			478
									3185	9									
*11	157514	X	36211	-0-		-121303	-0-		316	1	33142	3	Y	2503	2490	0			491
									2753	9									
12	37882	X	21951	-0-		-15931	-0-		392	1	19422	3	Y	1943	1800	0			634
									2137	9									
01	37882	X	35233	-0-		-2649	-0-		821	1	31991	3	Y	2201	2519	0			316
									2421	9									
02	33796	X	28022	-0-		-5774	-0-		555	1	24961	3	Y	2278	2216	0			378
									2506	9									
03	37417	X	25887	-0-		-11530	-0-		465	1	23259	3	Y	1966	2062	0			282
									2163	9									
04	36210	X	23338	-0-		-12872	-0-		571	1	20704	3	Y	1875	1847	0			310
									2063	9									
05	35247	X	23927	-0-		-11320	-0-		554	1	21812	3	Y	1419	1484	0			245
									1561	9									
06	34110	X	20651	-0-		-13459	-0-		449	1	19005	3	Y	1088	1182	0			151
									1197	9									
07	31031	X	15871	-0-		-15160	-0-		354	1	14865	3	Y	593	628	0			116
									652	9									
08	25885	X	14178	-0-		-11707	-0-		352	1	12834	3	Y	902	889	0			129
									992	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
*09	DLQ G-10		26779	-0-	26779	81129	850	1	22878	3	Y	2774	2637	0	81	7	521
							3051	9									
*10	DLQ G-10		33554	-0-	33554	114683	647	1	29186	3	Y	3383	3317	0			587
							3721	9									
11	137646	X	22963	-0-	-114683	-0-	546	1	19635	3	Y	2529	2620	0			496
							2782	9									
12	28303	X	21058	-0-	-7245	-0-	419	1	18866	3	Y	1612	1582	0			526
							1773	9									
01	33542	X	5345	-0-	-28197	-0-	95	1	4896	3	Y	322	802	0			46
							354	9									
02	30296	X	16902	-0-	-13394	-0-	407	1	13860	3	Y	2395	2043	0			398
							2635	9									
03	48468	X	48468	-0-	-0-	-0-	853	1	41628	3	Y	5443	5059	0			782
							5987	9									
04	42429	X	42429	-0-	-0-	-0-	780	1	35977	3	Y	5156	5085	0			853
							5672	9									
05	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	883	1	38042	3	Y	3903	4083	0			673
							4293	9									
06	36721	X	36721	-0-	-0-	-0-	721	1	33086	3	Y	2649	2954	0			368
							2914	9									
07	48453	X	31935	-0-	-16518	-0-	706	1	28567	3	Y	2420	2315	0			473
							2662	9									
08	48453	X	18296	-0-	-30157	-0-	438	1	14814	3	Y	2767	2844	0			396
							3044	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
*10	DLQ G-10		41853	-0-	41853	152314	622	1	38293	3	Y	2671	2707	0			475
							2938	9									
*11	178247	X	25933	-0-	-152314	-0-	532	1	22836	3	Y	2332	2420	0			387
							2565	9									
12	41788	X	16798	-0-	-24990	-0-	379	1	14900	3	Y	1381	1243	0			525
							1519	9									
01	41881	X	32691	-0-	-9190	-0-	536	1	28231	3	Y	3567	3888	0			204
							3924	9									
02	37828	X	34259	-0-	-3569	-0-	467	1	30255	3	Y	3215	3195	0			224
							3537	9									
03	41881	X	38784	-0-	-3097	-0-	609	1	35432	3	Y	2494	2507	0			211
							2743	9									
04	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	607	1	40875	3	Y	3614	3478	0			347
							3975	9									
05	37944	X	21241	-0-	-16703	-0-	667	1	18747	3	Y	1661	1747	0			261
							1827	9									
06	37530	X	14191	-0-	-23339	-0-	332	1	12603	3	Y	1142	1218	0			185
							1256	9									
07	33046	X	18209	-0-	-14837	-0-	405	1	15737	3	Y	1879	1697	0			367
							2067	9									
08	33046	X	4318	-0-	-28728	-0-	137	1	3049	3	Y	1029	1249	0			147
							1132	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
*10	DLQ G-10		28760	-0-	28760	120418	168	1	25698	3	Y	2631	2595	0			447
							2894	9									
*11	159318	X	38900	-0-	-120418	-0-	292	1	36509	3	Y	1908	2038	0			317
							2099	9									
12	30628	X	25044	-0-	-5584	-0-	479	1	23282	3	Y	1166	1039	0			444
							1283	9									
01	30628	X	19680	-0-	-10948	-0-	307	1	17770	3	Y	1457	1818	0			83
							1603	9									
02	27664	X	16066	-0-	-11598	-0-	262	1	14271	3	Y	1394	1380	0			97
							1533	9									
03	30628	X	6557	-0-	-24071	-0-	219	1	5031	3	Y	1188	1184	0			101
							1307	9									
04	29640	X	9491	-0-	-20149	-0-	214	1	7989	3	Y	1171	1160	0			112
							1288	9									
05	25048	X	4765	-0-	-20283	-0-	328	1	3504	3	Y	848	827	0			133
							933	9									
06	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	447	1	17512	3	Y	1088	1045	0			176
							1197	9									
07	25971	X	25971	-0-	-0-	-0-	572	1	24194	3	Y	1095	1057	0			214
							1205	9									
08	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	560	1	22090	3	Y	1018	1086	0			146
							1120	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
*10	DLQ G-10		32656	-0-	32656	114008	800	1	30140	3	Y	1560	1761	0			278
							1716	9									
*11	149767	X	35759	-0-	-114008	-0-	650	1	29705	3	Y	4913	4375	0			816
							5404	9									
12	34255	X	13314	-0-	-20941	-0-	318	1	11247	3	Y	1590	1801	0			605
							1749	9									
01	34255	X	26625	-0-	-7630	-0-	431	1	23410	3	Y	2531	2991	0			145
							2784	9									
02	31164	X	29432	-0-	-1732	-0-	389	1	26209	3	Y	2576	2542	0			179
							2834	9									
03	34503	X	30922	-0-	-3581	-0-	459	1	27747	3	Y	2469	2439	0			209
							2716	9									
04	37220	X	37220	-0-	-0-	-0-	496	1	34045	3	Y	2435	2410	0			234
							2679	9									
05	32581	X	26746	-0-	-5835	-0-	637	1	24171	3	Y	1762	1719	0			277
							1938	9									
06	31530	X	24702	-0-	-6828	-0-	550	1	22518	3	Y	1485	1522	0			240
							1634	9									
07	38471	X	17635	-0-	-20836	-0-	410	1	15486	3	Y	1581	1512	0			309
							1739	9									
08	38471	X	19076	-0-	-19395	-0-	493	1	17889	3	Y	631	850	0			90
							694	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43480	X	43480	-0-	-0-	-0-	666	1	38114	3	Y	4273	4148	0			362
							4700	9									
04	45078	X	45078	-0-	-0-	-0-	597	1	39862	3	Y	4199	4158	0			403
							4619	9									
05	29884	X	12717	-0-	-17167	-0-	320	1	10837	3	Y	1418	1598	0			223
							1560	9									
06	28920	X	21665	-0-	-7255	-0-	473	1	18143	3	Y	2772	2546	0			449
							3049	9									
07	43493	X	25480	-0-	-18013	-0-	521	1	21278	3	Y	3346	3141	0			654
							3681	9									
08	43493	X	18016	-0-	-25477	-0-	421	1	14936	3	Y	2417	2725	0			346
							2659	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	13796	3	34	4	N	259	174	1			603
							285	9									
04	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	15982	3	17	4	N	236	368	1			471
							260	9									
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	9868	3	34	4	N	189	188	1			472
							208	9									
06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13247	3	42	4	N	245	176	1			541
							270	9									
07	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14338	3	49	4	N	224	175	1			590
							246	9									
08	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13507	3	41	4	N	243	366	1			467
							267	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

*01	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	19340	3	9	4	N	1641	1614	1			377
							1805	9									
*02	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	18306	3	39	4	N	1243	1231	1			389
							1367	9									
*03	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	13870	3	41	4	N	1059	1250	1			198
							1165	9									
04	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	12424	3	35	4	N	1412	1285	1			325
							1553	9									
*05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5640	3	21	4	N	435	522	1			238
							479	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	5550	3	64	4	N	734	670	1			302
							807	9									
08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	10831	3	54	4	N	1488	1425	1			365
							1637	9									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

03	30628	X	25831	-0-	-4797	-0-	22949	3	108	4	N	2522	2694	1			105
							2774	9									
04	30480	X	12216	-0-	-18264	-0-	10876	3	14	4	N	1205	1045	1			265
							1326	9									
05	31496	X	12991	-0-	-18505	-0-	11646	3	7	4	N	1216	1064	1			417
							1338	9									
06	30480	X	1628	-0-	-28852	-0-	1600	3	28	4	N	-0-					417
07	45374	X	45374	-0-	-0-	-0-	40626	3	282	4	N	4060	4367	1			110
							4466	9									
08	50223	X	50223	-0-	-0-	-0-	45866	3	111	4	N	3860	3876	1			94
							4246	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27063	X	25160	-0-	-1903	-0-	1457	1	21018	3	N	2350	2333	1			459
							100	4	2585	9							
04	25110	X	24439	-0-	-671	-0-	1476	1	20463	3	N	2166	2322	1			303
							117	4	2383	9							
05	25947	X	20262	-0-	-5685	-0-	2689	1	15340	3	N	1797	1786	1			314
							256	4	1977	9							
06	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	1984	1	21591	3	N	2418	2304	1			428
							23	4	2660	9							
07	25265	X	12981	-0-	-12284	-0-	1624	1	10146	3	N	1052	871	1			609
							54	4	1157	9							
08	35682	X	35682	-0-	-0-	-0-	3879	1	27953	3	N	3456	3562	1			503
							48	4	3802	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
*10	76771	X	76771	-0-	-0-	-0-	74444	3	49	4	Y	2071	2168	1			282
							2278	9									
*11	67630	X	67630	-0-	-0-	-0-	65450	3	44	4	Y	1942	1895	1			329
							2136	9									
*12	75773	X	75773	-0-	-0-	-0-	73487	3	27	4	Y	2054	2021	1			362
							2259	9									
*01	72835	X	72835	-0-	-0-	-0-	70512	3	11	4	Y	2102	2339	1			125
							2312	9									
*02	72259	X	72259	-0-	-0-	-0-	70312	3	56	4	Y	1719	1524	1			320
							1891	9									
*03	88934	X	88934	-0-	-0-	-0-	86550	3	72	4	Y	2102	2117	1			305
							2312	9									
04	77425	X	77425	-0-	-0-	-0-	75159	3	63	4	Y	2003	1964	1			344
							2203	9									
05	61194	X	47968	-0-	-13226	-0-	46856	3	33	4	Y	981	1134	1			191
							1079	9									
06	59220	X	40515	-0-	-18705	-0-	39606	3	29	4	Y	800	856	1			135
							880	9									
07	61194	X	40228	-0-	-20966	-0-	39781	3	21	4	Y	387	434	1			88
							426	9									
08	61194	X	60132	-0-	-1062	-0-	59476	3	52	4	Y	549	550	1			87
							604	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
*09	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	17356	3	59	4	Y	803	875	1			68
							883	9									
*10	6696	X	600	-0-	-6096	-0-	453	3	7	4	Y	127	169	1			26
							140	9									
*11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					26
*12	6696	X	4079	-0-	-2617	-0-	3994	3	5	4	Y	73					99
							80	9									
*01	61930	X	61930	-0-	-0-	-0-	56867	3	68	4	Y	4541	4276	1			364
							4995	9									
*02	65171	X	65171	-0-	-0-	-0-	60765	3	36	4	Y	3973	3862	1			475
							4370	9									
*03	67366	X	67366	-0-	-0-	-0-	62932	3	4434	9	Y	4031	4300	1			206
04	54240	X	54240	-0-	-0-	-0-	51180	3	2	4	Y	2780	2797	1			189
							3058	9									
05	59337	X	59337	-0-	-0-	-0-	56600	3	60	4	Y	2434	2182	1			441
							2677	9									
06	59158	X	59158	-0-	-0-	-0-	59082	3	42	4	Y	31	470	1			2
							34	9									
07	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16423	3	1	4	Y	19	17	1			4
							21	9									
08	45978	X	45978	-0-	-0-	-0-	44034	3	186	4	Y	1598	1470	1			132
							1758	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	27780	X	11364	-0-		-16416	-0-		450	1	10399	3	Y	449	687	1			261
									21	4	494	9							
*10	29729	X	3	-0-		-29726	-0-		1	3	2	4	Y	-0-					261
*11	28770	X	5	-0-		-28765	-0-		1	3	4	4	Y	-0-					261
*12	29729	X	9806	-0-		-19923	-0-		630	1	9122	3	Y	18					279
									34	4	20	9							
*01	37048	X	37048	-0-		-0-	-0-		2365	1	33284	3	Y	1188	1043	1			424
									92	4	1307	9							
*02	22517	X	22517	-0-		-0-	-0-		426	1	21019	3	Y	936	896	1			464
									42	4	1030	9							
03	25631	X	25631	-0-		-0-	-0-		424	1	24026	3	Y	1015	1008	1			471
									64	4	1117	9							
04	28770	X	13311	-0-		-15459	-0-		570	1	12205	3	Y	431	676	1			226
									62	4	474	9							
05	29729	X	26176	-0-		-3553	-0-		443	1	24916	3	Y	688	621	1			293
									60	4	757	9							
06	28770	X	12476	-0-		-16294	-0-		478	1	11589	3	Y	307	377	1			223
									71	4	338	9							
07	25637	X	24754	-0-		-883	-0-		1306	1	22902	3	Y	438	489	1			172
									64	4	482	9							
08	30078	X	30078	-0-		-0-	-0-		2557	1	26634	3	Y	735	726	1			181
									78	4	809	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10170	X	3055	-0-		-7115	-0-		120	1	2800	3	Y	115	180	1			67
									8	4	127	9							
*10	8029	X	3	-0-		-8026	-0-		1	3	2	4	Y	-0-					67
*11	7650	X	5	-0-		-7645	-0-		1	3	4	4	Y	-0-					67
*12	7905	X	288	-0-		-7617	-0-		172	1	75	3	Y	18					85
									21	4	20	9							
*01	7905	X	7187	-0-		-718	-0-		397	1	6610	3	Y	146	179	1			52
									19	4	161	9							
*02	4582	X	4582	-0-		-0-	-0-		159	1	4183	3	Y	202	154	1			100
									18	4	222	9							
03	5128	X	5128	-0-		-0-	-0-		80	1	4762	3	Y	248	233	1			115
									13	4	273	9							
04	7110	X	3278	-0-		-3832	-0-		138	1	2844	3	Y	243	231	1			127
									29	4	267	9							
05	7347	X	6174	-0-		-1173	-0-		136	1	5393	3	Y	566	452	1			241
									22	4	623	9							
06	7110	X	2613	-0-		-4497	-0-		132	1	2171	3	Y	256	311	1			186
									28	4	282	9							
07	5799	X	5799	-0-		-0-	-0-		351	1	4724	3	Y	641	576	1			251
									19	4	705	9							
08	7891	X	7891	-0-		-0-	-0-		596	1	6337	3	Y	858	898	1			211
									14	4	944	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*09	33150	X	16268	-0-	-16882	-0-	621	1	15015	3	Y	534	668	1			87
							45	4	587	9							
*10	34720	X	21882	-0-	-12838	-0-	754	1	18598	3	Y	2244	2056	1			275
							62	4	2468	9							
*11	33600	X	18635	-0-	-14965	-0-	530	1	15952	3	Y	1951	1917	1			309
							7	4	2146	9							
*12	34720	X	1667	-0-	-33053	-0-	243	1	384	3	Y	936	1023	1			222
							10	4	1030	9							
*01	32426	X	-0-	-0-	-32426	-0-					Y	526	718	1			30
*02	27048	X	896	-0-	-26152	-0-	3	3	893	9	Y	812	729	1			113
*03	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	-0-	113	1			-0-
04	24180	X	1375	-0-	-22805	-0-	66	1	425	3	Y	803	605	1			198
							1	4	883	9							
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-	90	1			108
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	244	1	1536	3	Y	734	607	1			235
							3	4	807	9							
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1084	1	3278	3	Y	828	906	1			157
							34	4	911	9							
08	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	1282	1	10502	3	Y	1883	1841	1			199
							36	4	2071	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
*09	35400	X	27709	-0-	-7691	-0-	1006	1	22261	3	Y	3977	3527	1			647
							67	4	4375	9							
*10	36580	X	29933	-0-	-6647	-0-	1103	1	26729	3	Y	1824	2247	1			224
							95	4	2006	9							
*11	26400	X	24173	-0-	-2227	-0-	710	1	21870	3	Y	1439	1435	1			228
							10	4	1583	9							
*12	27280	X	16104	-0-	-11176	-0-	1137	1	13459	3	Y	1349	1257	1			320
							24	4	1484	9							
*01	26877	X	17496	-0-	-9381	-0-	694	1	15989	3	Y	735	1013	1			42
							4	4	809	9							
*02	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	1148	1	19068	3	Y	1139	1022	1			159
							1253	9									
*03	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	2121	1	28370	3	Y	3558	3409	1			308
							1	4	3914	9							
04	18630	X	7712	-0-	-10918	-0-	1010	1	6242	3	Y	403	612	1			99
							17	4	443	9							
05	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-					Y	29	45	1			83
06	33300	X	17350	-0-	-15950	-0-	3418	1	12999	3	Y	808	632	1			259
							44	4	889	9							
07	34410	X	9110	-0-	-25300	-0-	1663	1	5792	3	Y	1460	1442	1			277
							49	4	1606	9							
08	34410	X	26482	-0-	-7928	-0-	2039	1	21154	3	Y	2927	2894	1			310
							69	4	3220	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
*09	54014	X	54014	-0-	-0-	-0-	49002	3	326	4	Y	4260	4065	1			362
							4686	9									
*10	30411	X	20437	-0-	-9974	-0-	18269	3	202	4	Y	1787	1785	1			364
							1966	9									
*11	29430	X	-0-	-0-	-29430	-0-					Y	-0-					364
*12	30411	X	2289	-0-	-28122	-0-	2197	3	12	4	Y	73					437
							80	9									
*01	49507	X	49507	-0-	-0-	-0-	47025	3	61	4	Y	2201	2462	1			176
							2421	9									
*02	72253	X	72253	-0-	-0-	-0-	68903	3	53	4	Y	2997	2815	1			358
							3297	9									
*03	89070	X	89070	-0-	-0-	-0-	85357	3	3713	9	Y	3375	3560	1			173
04	73081	X	73081	-0-	-0-	-0-	70232	3	3	4	Y	2587	2584	1			176
							2846	9									
05	59328	X	59328	-0-	-0-	-0-	54732	3	58	4	Y	4125	3554	1			747
							4538	9									
06	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	54692	3	40	4	Y	6322	6674	1			395
							6954	9									
07	30411	X	19751	-0-	-10660	-0-	17339	3	2412	9	Y	2193	2162	1			426
08	31059	X	31059	-0-	-0-	-0-	27761	3	79	4	Y	2926	3111	1			241
							3219	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

*01	64108	X	26234	-0-	-37874	-0-	1289	1	23195	3	Y	1562	1594	1			281
							32	4	1718	9							
*02	57960	X	232	-0-	-57728	-0-	31	1	63	3	Y	116	352	1			45
							10	4	128	9							
*03	64170	X	63633	-0-	-537	-0-	3287	1	56669	3	Y	3278	2723	1			600
							71	4	3606	9							
04	71912	X	71912	-0-	-0-	-0-	3716	1	65051	3	Y	2829	3083	1			346
							33	4	3112	9							
05	67989	X	67989	-0-	-0-	-0-	3983	1	60983	3	Y	2648	2720	1			274
							110	4	2913	9							
06	61942	X	61942	-0-	-0-	-0-	4088	1	54888	3	Y	2557	2556	1			275
							153	4	2813	9							
07	74307	X	65218	-0-	-9089	-0-	5659	1	55728	3	Y	3339	3143	1			471
							158	4	3673	9							
08	74307	X	57644	-0-	-16663	-0-	3636	1	50101	3	Y	3439	3619	1			291
							124	4	3783	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

*01	51739	X	753	-0-	-50986	-0-	194	1	73	3	Y	435	542	1			78
							7	4	479	9							
*02	46732	X	832	-0-	-45900	-0-	48	1	195	3	Y	526	402	1			202
							10	4	579	9							
*03	61284	X	61284	-0-	-0-	-0-	3575	1	54204	3	Y	3134	2763	1			573
							58	4	3447	9							
04	78144	X	78144	-0-	-0-	-0-	4052	1	70798	3	Y	2962	3173	1			362
							36	4	3258	9							
05	75977	X	75977	-0-	-0-	-0-	4605	1	68455	3	Y	2539	2638	1			263
							124	4	2793	9							
06	60260	X	60260	-0-	-0-	-0-	3895	1	53654	3	Y	2328	2340	1			251
							150	4	2561	9							
07	51739	X	18412	-0-	-33327	-0-	1256	1	16385	3	Y	657	815	1			93
							48	4	723	9							
08	51739	X	40276	-0-	-11463	-0-	2660	1	36062	3	Y	1331	1311	1			113
							90	4	1464	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	49622	X	49622	-0-	-0-	-0-	3774	1	43655	3	Y	1895	2173	1			341
							108	4	2085	9							
*02	32396	X	21246	-0-	-11150	-0-	1568	1	19023	3	Y	543	675	1			209
							58	4	597	9							
*03	53549	X	53549	-0-	-0-	-0-	3125	1	46868	3	Y	3187	2813	1			583
							50	4	3506	9							
04	56348	X	56348	-0-	-0-	-0-	2840	1	50874	3	Y	2372	2665	1			290
							25	4	2609	9							
05	44558	X	44558	-0-	-0-	-0-	2526	1	39783	3	Y	1978	2063	1			205
							73	4	2176	9							
06	34710	X	28925	-0-	-5785	-0-	1832	1	25009	3	Y	1831	1839	1			197
							70	4	2014	9							
07	35867	X	28900	-0-	-6967	-0-	2654	1	25163	3	Y	909	978	1			128
							83	4	1000	9							
08	46641	X	46641	-0-	-0-	-0-	3156	1	41568	3	Y	1647	1636	1			139
							105	4	1812	9							

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	55734	X	55734	-0-	-0-	-0-	9048	1	41571	3	N	4534	4775	1			473
							128	4	4987	9							
*02	53178	X	53178	-0-	-0-	-0-	8496	1	39964	3	N	4238	4275	1			436
							56	4	4662	9							
*03	68180	X	68180	-0-	-0-	-0-	8716	1	53095	3	N	5752	5495	1			693
							42	4	6327	9							
04	53640	X	53187	-0-	-453	-0-	8549	1	40906	3	N	3351	3422	1			622
							46	4	3686	9							
05	58962	X	3830	-0-	-55132	-0-	2092	1	1498	3	N	168	526	1			264
							55	4	185	9							
06	65970	X	16750	-0-	-49220	-0-	3087	1	12358	3	N	1058	1036	1			286
							141	4	1164	9							
07	68169	X	22413	-0-	-45756	-0-	3289	1	18391	3	N	622	349	1			559
							49	4	684	9							
08	68169	X	50373	-0-	-17796	-0-	9476	1	36899	3	N	3544	3643	1			460
							100	4	3898	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	50344	X	40094	-0-	-10250	-0-	1224	1	34991	3	Y	3431	3275	1			421
							105	4	3774	9							
*11	66870	X	62365	-0-	-4505	-0-	1608	1	55815	3	Y	4477	4188	1			710
							17	4	4925	9							
*12	69099	X	48576	-0-	-20523	-0-	1952	1	43734	3	Y	2588	2684	1			614
							43	4	2847	9							
*01	69099	X	68446	-0-	-653	-0-	2307	1	61709	3	Y	4018	4401	1			231
							10	4	4420	9							
*02	58212	X	51845	-0-	-6367	-0-	2674	1	45620	3	Y	3221	3002	1			450
							8	4	3543	9							
*03	64449	X	41069	-0-	-23380	-0-	2616	1	35872	3	Y	2345	2592	1			203
							1	4	2580	9							
04	65820	X	16419	-0-	-49401	-0-	2387	1	12931	3	Y	998	955	1			246
							3	4	1098	9							
05	68014	X	-0-	-0-	-68014	-0-					Y	-0-	112	1			134
06	65820	X	-0-	-0-	-65820	-0-					Y	-0-	134	1			-0-
07	57474	X	-0-	-0-	-57474	-0-					Y	-0-					-0-
08	41075	X	-0-	-0-	-41075	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*10	41850	X	19591	-0-	-22259	-0-	645	1	17360	3	Y	1390	1220	1			170
							57	4	1529	9							
*11	61236	X	61236	-0-	-0-	-0-	1651	1	55234	3	Y	3936	3482	1			624
							21	4	4330	9							
*12	36270	X	13346	-0-	-22924	-0-	375	1	12222	3	Y	655	1124	1			155
							28	4	721	9							
*01	46326	X	46326	-0-	-0-	-0-	1559	1	42033	3	Y	2477	2490	1			142
							9	4	2725	9							
*02	56364	X	44771	-0-	-11593	-0-	2378	1	40039	3	Y	2134	1978	1			298
							7	4	2347	9							
*03	62403	X	48402	-0-	-14001	-0-	3151	1	43819	3	Y	1301	1486	1			113
							1	4	1431	9							
04	60390	X	40973	-0-	-19417	-0-	5413	1	34462	3	Y	988	858	1			243
							11	4	1087	9							
05	49662	X	2231	-0-	-47431	-0-	1944	1	258	3	Y	4	110	1			137
							25	4	4	9							
06	48060	X	16669	-0-	-31391	-0-	2052	1	14156	3	Y	393	404	1			126
							29	4	432	9							
07	49662	X	19719	-0-	-29943	-0-	2900	1	16547	3	Y	179	271	1			34
							75	4	197	9							
08	55321	X	55321	-0-	-0-	-0-	4396	1	47735	3	Y	2795	2533	1			296
							115	4	3075	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
*01	210178	X	121252	-0-	-88926	-0-	118190	3	33	4	Y	2754	2732	1			261
							3029	9									
*02	77986	X	77986	-0-	-0-	-0-	77003	3	12	4	Y	883	1079	1			65
							971	9									
*03	102211	X	102211	-0-	-0-	-0-	99440	3	43	4	Y	2480	2456	1			89
							2728	9									
04	116520	X	75538	-0-	-40982	-0-	74541	3	997	9	Y	906	921	1			74
05	120404	X	58240	-0-	-62164	-0-	56768	3	1	4	Y	1337	1358	1			53
							1471	9									
06	116520	X	56920	-0-	-59600	-0-	55342	3	17	4	Y	1419	1201	1			271
							1561	9									
07	102207	X	62449	-0-	-39758	-0-	60191	3	35	4	Y	2021	2077	1			215
							2223	9									
08	102207	X	58390	-0-	-43817	-0-	58366	3	5	4	Y	17	186	1			46
							19	9									

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
*01	152173	X	54733	-0-	-97440	-0-	43339	3	13	4	Y	10346	10255	1			520
							11381	9									
*02	99972	X	99972	-0-	-0-	-0-	87353	3	13	4	Y	11460	11140	1			840
							12606	9									
*03	148571	X	148571	-0-	-0-	-0-	133594	3	68	4	Y	13554	13782	1			612
							14909	9									
04	126993	X	126993	-0-	-0-	-0-	116500	3	10493	9	Y	9539	9572	1			579
05	110856	X	102716	-0-	-8140	-0-	93347	3	2	4	Y	8515	8529	1			565
							9367	9									
06	143790	X	41536	-0-	-102254	-0-	35274	3	10	4	Y	5684	5773	1			476
							6252	9									
07	122047	X	66355	-0-	-55692	-0-	59458	3	49	4	Y	6225	6230	1			471
							6848	9									
08	122047	X	89118	-0-	-32929	-0-	78338	3	10	4	Y	9791	9720	1			542
							10770	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*01	78523	X	27527	-0-	-50996	-0-	22595	3	41	4	Y	4446	4446	1			487
							4891	9									
*02	52976	X	9368	-0-	-43608	-0-	8750	3	29	4	Y	535	923	1			99
							589	9									
*03	65954	X	65954	-0-	-0-	-0-	62171	3	32	4	Y	3410	3158	1			351
							3751	9									
04	74837	X	74837	-0-	-0-	-0-	71308	3	1	4	Y	3207	3207	1			351
							3528	9									
05	69590	X	69590	-0-	-0-	-0-	66373	3	83	4	Y	2849	2849	1			351
							3134	9									
06	63840	X	47750	-0-	-16090	-0-	44978	3	38	4	Y	2485	2485	1			351
							2734	9									
07	77345	X	50519	-0-	-26826	-0-	47510	3	41	4	Y	2698	2698	1			351
							2968	9									
08	77345	X	55720	-0-	-21625	-0-	52649	3	3071	9	Y	2792	2783	1			360

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
*01	101593	X	59821	-0-	-41772	-0-	58510	3	71	4	Y	1127	1127	1			480
							1240	9									
*02	78399	X	78399	-0-	-0-	-0-	73761	3	295	4	Y	3948	3699	1			729
							4343	9									
*03	70184	X	61874	-0-	-8310	-0-	56957	3	34	4	Y	4439	4780	1			388
							4883	9									
04	67920	X	46498	-0-	-21422	-0-	43717	3	1	4	Y	2527	2527	1			388
							2780	9									
05	86955	X	65964	-0-	-20991	-0-	61799	3	93	4	Y	3702	3702	1			388
							4072	9									
06	84150	X	53444	-0-	-30706	-0-	50060	3	33	4	Y	3046	3046	1			388
							3351	9									
07	66371	X	53834	-0-	-12537	-0-	50500	3	41	4	Y	2994	2994	1			388
							3293	9									
08	65968	X	47643	-0-	-18325	-0-	44482	3	3161	9	Y	2874	2864	1			398

BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58504	X	58504	-0-	-0-	-0-	245	1	52731	3	N	278	336	0			124
							5222	4	306	9							
04	51600	X	46298	-0-	-5302	-0-	220	1	44551	3	N	259	305	0			78
							1242	4	285	9							
05	53320	X	277	-0-	-53043	-0-	277	1			N	-0-					78
06	49890	X	18138	-0-	-31752	-0-	739	1	17255	3	N	131					209
							144	9									
07	61229	X	61229	-0-	-0-	-0-	914	1	57000	3	N	157					366
							3142	4	173	9							
08	58497	X	48076	-0-	-10421	-0-	495	1	46303	3	N	141	391	0			116
							1123	4	155	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
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	777	1	5067	3	N	240	218	1			201
							264	9									
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	752	1	5103	3	N	231	217	1			215
							254	9									
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	777	1	4800	3	N	204	195	1			224
							224	9									
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	752	1	4120	3	N	186	190	1			220
							205	9									
07	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	777	1	3844	3	N	195	199	1			216
							215	9									
08	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	777	1	3525	3	N	181	186	1			211
							199	9									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9501	-0-	-915	-0-	356	1	8891	3	Y	230	275	1			78
							1	4	253	9							
04	10020	X	8160	-0-	-1860	-0-	343	1	7648	3	Y	151	159	1			70
							3	4	166	9							
05	10354	X	9793	-0-	-561	-0-	354	1	9239	3	Y	182	160	1			92
							200	9									
06	10080	X	9640	-0-	-440	-0-	343	1	9095	3	Y	184	187	1			89
							202	9									
07	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	354	1	9209	3	Y	176	200	1			65
							16	4	194	9							
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	354	1	9131	3	Y	163	142	1			86
							179	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
03	8029	X	7517	-0-	-512	-0-	7328	3	189	9	Y	172	197	1			202
04	7530	X	7265	-0-	-265	-0-	7068	3	197	9	Y	179	200	1			181
05	7874	X	7511	-0-	-363	-0-	7331	3	180	9	Y	164	181	1			164
06	7620	X	7069	-0-	-551	-0-	6945	3	124	9	Y	113	177	1			100
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7576	3	196	9	Y	178	27	1			251
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7701	3	161	9	Y	146	200	1			197

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	C M	COND PROD	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		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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	356	1	9613	3	Y	810	852	1			296
							1	4	891	9							
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	343	1	7943	3	Y	426	495	1			227
							3	4	469	9							
05	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	354	1	9140	3	Y	488	427	1			288
							537	9									
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	343	1	8057	3	Y	448	489	1			247
							493	9									
07	9083	X	8916	-0-	-167	-0-	354	1	8112	3	Y	396	484	1			159
							14	4	436	9							
08	9083	X	8632	-0-	-451	-0-	354	1	7868	3	Y	373	302	1			230
							410	9									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	217	1	5996	3	N	129	207	1			113
							142	9									
04	5850	X	5139	-0-	-711	-0-	210	1	4827	3	N	93	23	1			183
							102	9									
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	217	1	6331	3	N	115	210	1			88
							127	9									
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	210	1	5986	3	N	119	27	1			180
							131	9									
07	6355	X	6315	-0-	-40	-0-	217	1	5975	3	N	112	22	1			270
							123	9									
08	6665	X	6303	-0-	-362	-0-	217	1	5992	3	N	85	195	1			160
							94	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	1908	-0-	-8756	-0-	1783	3	125	9	Y	114	178	1			71
04	30898	X	30898	-0-	-0-	-0-	28613	3	2285	9	Y	2077	1900	1			248
05	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	32549	3	1745	9	Y	1586	1494	1			340
06	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-	24994	3	1054	9	Y	958	1136	1			162
07	31930	X	22054	-0-	-9876	-0-	20884	3	93	4	Y	979	1032	1			109
							1077	9									
08	32798	X	17037	-0-	-15761	-0-	16013	3	1024	9	Y	931	762	1			278

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	9496	-0-	-1695	-0-	9279	3	217	9	N	197	204	1			229
04	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9030	3	1326	4	N	168	213	1			184
							185	9									
05	9548	X	8919	-0-	-629	-0-	8697	3	222	9	N	202	42	1			344
06	9240	X	8678	-0-	-562	-0-	8473	3	205	9	N	186	397	1			133
07	10881	X	7909	-0-	-2972	-0-	7733	3	176	9	N	160	28	1			265
08	10881	X	8732	-0-	-2149	-0-	8542	3	190	9	N	173	204	1			234

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	7482	-0-	-3368	-0-	7064	3	418	9	Y	380	298	1			235
04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	10985	3	570	9	Y	518	692	1			61
05	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	12689	3	702	9	Y	638	562	1			137
06	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11174	3	653	9	Y	594	629	1			102
07	10974	X	10400	-0-	-574	-0-	9960	3	44	4	Y	360	421	1			41
							396	9									
08	10974	X	9414	-0-	-1560	-0-	9037	3	377	9	Y	343	284	1			100

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

03	6014	X	595	-0-	-5419	-0-	549	1	46	9	Y	42	285	1			55
04	5820	X	609	-0-	-5211	-0-	572	1	37	9	Y	34	29	1			60
05	6014	X	590	-0-	-5424	-0-	578	1	12	9	Y	11	50	1			21
06	3060	X	576	-0-	-2484	-0-	572	1	4	9	Y	4	20	1			5
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	591	1	178	9	Y	162	13	1			154
08	589	X	577	-0-	-12	-0-	576	1	1	9	Y	1	78	1			77

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

03	28489	X	27264	-0-	-1225	-0-	683	1	24688	3	Y	1721	1544	0	96	1	1144
							1893	9									
04	27030	X	19233	-0-	-7797	-0-	658	1	17171	3	Y	1204	1136	0	83	1	1129
							80	4	1324	9							
05	28489	X	2034	-0-	-26455	-0-	153	1	1455	3	Y	291	525	0	15	1	880
							106	4	320	9							
06	27570	X	10165	-0-	-17405	-0-	539	1	9036	3	Y	299	225	0	39	1	904
							261	4	329	9			11	8			
07	24862	X	10967	-0-	-13895	-0-	664	1	9560	3	Y	559	547	0	37	1	879
							128	4	615	9							
08	24862	X	6805	-0-	-18057	-0-	683	1	5648	3	Y	430	360	0	31	1	918
							1	4	473	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

03	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	709	1	9292	3	Y	488	382	0	36	1	159
							537	9									
04	8310	X	7717	-0-	-593	-0-	686	1	6714	3	Y	284	309	0	34	1	100
							5	4	312	9							
05	8587	X	5431	-0-	-3156	-0-	661	1	4540	3	Y	203	210	0	26	1	67
							7	4	223	9							
06	8310	X	6157	-0-	-2153	-0-	684	1	5249	3	Y	201	155	0	26	1	87
							3	4	221	9							
07	7533	X	3121	-0-	-4412	-0-	709	1	2244	3	Y	134	163	0	12	1	46
							21	4	147	9							
08	7533	X	1802	-0-	-5731	-0-	679	1	1059	3	Y	58	72	0	8	1	24
							64	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

03	15469	X	5126	-0-	-10343	-0-	960	1	4067	3	Y	90	67	1			24
							99	9									
04	9930	X	7886	-0-	-2044	-0-	924	1	6865	3	Y	85	76	1			33
							3	4	94	9							
05	9548	X	6881	-0-	-2667	-0-	968	1	5691	3	Y	202	123	1			112
							222	9									
06	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	942	1	10970	3	Y	318	267	1			163
							350	9									
07	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	961	1	9707	3	Y	325	361	1			127
							17	4	358	9							
08	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	973	1	13127	3	Y	351	277	1			201
							386	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	29543	X	24131	-0-	-5412	-0-	217	1	22514	3	N	1273	1138	0	85	1	664
							1400	9									
04	26850	X	22955	-0-	-3895	-0-	210	1	21358	3	N	1209	1094	0	96	1	683
							57	4	1330	9							
05	26443	X	23425	-0-	-3018	-0-	217	1	21698	3	N	1218	1121	0	105	1	675
							170	4	1340	9							
06	24840	X	22843	-0-	-1997	-0-	210	1	21366	3	N	1136	1001	0	95	1	715
							17	4	1250	9							
07	25017	X	22333	-0-	-2684	-0-	217	1	20697	3	N	1069	1059	0	76	1	649
							243	4	1176	9							
08	24118	X	22000	-0-	-2118	-0-	217	1	20568	3	N	1097	1001	0	93	1	652
							8	4	1207	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
03	22258	X	18159	-0-	-4099	-0-	788	1	16473	3	N	816	783	0	64	1	359
							898	9									
04	20490	X	17488	-0-	-3002	-0-	778	1	15917	3	N	692	579	0	74	1	398
							32	4	761	9							
05	21049	X	16245	-0-	-4804	-0-	798	1	14723	3	N	658	554	0	75	1	427
							724	9									
06	19650	X	15030	-0-	-4620	-0-	777	1	13633	3	N	564	485	0	64	1	442
							620	9									
07	18817	X	11361	-0-	-7456	-0-	798	1	10086	3	N	388	317	0	41	1	472
							50	4	427	9							
08	18166	X	14250	-0-	-3916	-0-	671	1	12981	3	N	544	400	0	60	1	556
							598	9									

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	6173	-0-	-4770	-0-	5054	3	1119	9	Y	1017	1035	0	19	1	309
04	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	13359	3	1172	9	Y	1065	1002	0	56	1	316
05	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	18054	3	1082	9	Y	984	941	0	84	1	275
06	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	17131	3	990	9	Y	900	784	0	75	1	316
07	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	17627	3	1010	9	Y	918	884	0	63	1	287
08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	16164	3	889	9	Y	808	742	0	73	1	280

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21328	X	18299	-0-	-3029	-0-	217	1	14591	3	N	609	459	1			489
							2821	4	670	9							
04	20640	X	18248	-0-	-2392	-0-	210	1	16082	3	N	533	614	1			408
							1370	4	586	9							
05	19871	X	18915	-0-	-956	-0-	217	1	16779	3	N	807	894	1			321
							1031	4	888	9							
06	19080	X	18634	-0-	-446	-0-	210	1	17006	3	N	607	475	1			453
							750	4	668	9							
07	19313	X	18489	-0-	-824	-0-	217	1	17035	3	N	576	660	1			369
							603	4	634	9							
08	18910	X	16819	-0-	-2091	-0-	217	1	14766	3	N	448	510	1			307
							1343	4	493	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22630	X	21350	-0-	-1280	-0-	735	1	19335	3	N	1164	1134	0	75	1	529
							1280	9									
04	21660	X	19824	-0-	-1836	-0-	713	1	18103	3	N	908	808	0	84	1	545
							9	4	999	9							
05	22475	X	20865	-0-	-1610	-0-	732	1	19083	3	N	950	879	0	94	1	522
							5	4	1045	9							
06	21750	X	20419	-0-	-1331	-0-	711	1	18638	3	N	973	953	0	85	1	457
							1070	9									
07	21793	X	20465	-0-	-1328	-0-	736	1	18773	3	N	829	750	0	70	1	466
							44	4	912	9							
08	21359	X	19532	-0-	-1827	-0-	738	1	17932	3	N	784	692	0	84	1	474
							862	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

03	28603	X	28603	-0-	-0-	-0-	26691	3	1912	9	Y	1738	1651	0	96	1	573
04	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	19138	3	15	4	Y	1663	1532	0	88	1	616
							1829	9									
05	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	18786	3	29	4	Y	1690	1626	0	90	1	590
							1859	9									
06	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	17628	3	12	4	Y	1513	1326	0	78	1	699
							1664	9									
07	26598	X	19292	-0-	-7306	-0-	17505	3	164	4	Y	1475	1591	0	63	1	520
							1623	9									
08	26598	X	19482	-0-	-7116	-0-	17861	3	2	4	Y	1472	1265	0	80	1	647
							1619	9									

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

03	10695	X	2972	-0-	-7723	-0-	923	1	1711	3	Y	307	256	1			217
							338	9									
04	10350	X	2609	-0-	-7741	-0-	892	1	1570	3	Y	133	295	1			55
							1	4	146	9							
05	10695	X	6495	-0-	-4200	-0-	908	1	5273	3	Y	213	178	1			90
							80	4	234	9							
06	8100	X	5315	-0-	-2785	-0-	894	1	4233	3	Y	165	161	1			94
							6	4	182	9							
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	920	1	4300	3	Y	89	141	1			42
							61	4	98	9							
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	910	1	4658	3	Y	111	104	1			49
							122	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	7325	-0-	-3339	-0-	859	1	6250	3	N	196	188	0	26	1	520
							216	9									
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	844	1	8178	3	N	335	249	0	39	1	567
							1	4	369	9							
05	9238	X	5458	-0-	-3780	-0-	871	1	4385	3	N	182	299	0	27	1	423
							2	4	200	9							
06	7830	X	2292	-0-	-5538	-0-	803	1	1318	3	N	155	94	0	11	1	473
							171	9									
07	9703	X	8986	-0-	-717	-0-	863	1	7871	3	N	229	125	0	28	1	549
							252	9									
08	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	871	1	8971	3	N	353	333	0	43	1	526
							388	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

03	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	217	1	23120	3	N	1091	1037	1			694
							1299	4	1200	9							
04	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	210	1	23765	3	N	933	1130	1			497
							534	4	1026	9							
05	26226	X	22787	-0-	-3439	-0-	217	1	20859	3	N	1139	1131	1			505
							458	4	1253	9							
06	25380	X	22318	-0-	-3062	-0-	210	1	21029	3	N	945	834	1			616
							39	4	1040	9							
07	26381	X	14927	-0-	-11454	-0-	217	1	13483	3	N	765	962	1			419
							385	4	842	9							
08	26381	X	19037	-0-	-7344	-0-	217	1	17382	3	N	634	334	1			719
							741	4	697	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

03	20305	X	19188	-0-	-1117	-0-	520	1	15627	3	Y	668	755	1			630
							2306	4	735	9							
04	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	504	1	14102	3	Y	430	352	1			708
							1035	4	473	9							
05	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	517	1	17721	3	Y	757	804	1			661
							549	4	833	9							
06	18570	X	17659	-0-	-911	-0-	504	1	16342	3	Y	698	624	1			735
							45	4	768	9							
07	17577	X	17109	-0-	-468	-0-	521	1	15635	3	Y	660	832	1			563
							227	4	726	9							
08	17577	X	16406	-0-	-1171	-0-	519	1	14364	3	Y	286	267	1			582
							1208	4	315	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

03	25668	X	21331	-0-	-4337	-0-	929	1	18994	3	N	1280	1192	0	74	1	721
							1408	9									
04	22380	X	20185	-0-	-2195	-0-	898	1	17999	3	N	1096	1037	0	85	1	695
							82	4	1206	9							
05	23219	X	20428	-0-	-2791	-0-	929	1	18037	3	N	1154	1080	0	91	1	678
							193	4	1269	9							
06	22470	X	19416	-0-	-3054	-0-	898	1	17259	3	N	1012	877	0	81	1	732
							146	4	1113	9							
07	22320	X	17506	-0-	-4814	-0-	927	1	15708	3	N	716	636	0	61	1	751
							83	4	788	9							
08	21328	X	16898	-0-	-4430	-0-	931	1	15068	3	N	817	775	0	72	1	721
							899	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5621	-0-	-858	-0-	5303	3	318	9	Y	289	248	0	20	1	187
04	6270	X	6242	-0-	-28	-0-	5932	3	6	4	Y	276	309	0	26	1	128
							304	9									
05	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	5880	3	285	9	Y	259	177	0	28	1	182
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5888	3	94	9	Y	85	161	0	26	1	80
07	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6402	3	69	4	Y	221	117	0	23	1	161
							243	9									
08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6188	3	12	4	Y	286	283	0	28	1	136
							315	9									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52979	X	48813	-0-	-4166	-0-	168	1	46210	3	N	2214	2130	0	164	1	510
							2435	9									
04	55064	X	55064	-0-	-0-	-0-	210	1	51788	3	N	2787	2463	0	228	1	606
							3066	9									
05	52745	X	52745	-0-	-0-	-0-	217	1	49660	3	N	2607	2386	0	239	1	588
							2868	9									
06	47250	X	44827	-0-	-2423	-0-	210	1	42092	3	N	2295	2090	0	189	1	604
							2525	9									
07	56885	X	51195	-0-	-5690	-0-	217	1	48087	3	N	2584	2359	0	170	1	659
							49	4	2842	9							
08	56885	X	49798	-0-	-7087	-0-	217	1	47058	3	N	2294	2096	0	212	1	645
							2523	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26598	X	6495	-0-	-20103	-0-	676	1	5288	3	N	483	491	0	22	1	323
							531	9									
04	25740	X	3943	-0-	-21797	-0-	654	1	2967	3	N	292	330	0	17	1	268
							1	4	321	9							
05	24645	X	4007	-0-	-20638	-0-	676	1	3004	3	N	297	369	0	18	1	178
							327	9									
06	6840	X	3636	-0-	-3204	-0-	654	1	2664	3	N	288	288	0	15	1	163
							1	4	317	9							
07	7068	X	3661	-0-	-3407	-0-	676	1	2798	3	N	150	238	0	12	1	63
							22	4	165	9							
08	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	676	1	8675	3	N	360	122	0	39	1	262
							396	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37913	X	34424	-0-	-3489	-0-	33476	3	948	9	N	862	778	0	125	1	525
04	36450	X	33523	-0-	-2927	-0-	32692	3	14	4	N	743	531	0	145	1	592
							817	9									
05	37572	X	32167	-0-	-5405	-0-	30935	3	1	4	N	1119	934	0	148	1	629
							1231	9									
06	36360	X	31520	-0-	-4840	-0-	30414	3	8	4	N	998	967	0	133	1	527
							1098	9									
07	35061	X	31493	-0-	-3568	-0-	29763	3	237	4	N	1357	1206	0	108	1	570
							1493	9									
08	34627	X	26337	-0-	-8290	-0-	25558	3	779	9	N	708	668	0	117	1	493

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	744	1	4939	3	Y	42	37	1			17
							46	9									
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	727	1	7251	3	Y	183	132	1			68
							3	4	201	9							
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	755	1	3328	3	Y	20	86	1			2
							50	4	22	9							
06	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	722	1	2824	3	Y	16	16	1			2
							4	4	18	9							
07	6076	X	2724	-0-	-3352	-0-	751	1	1936	3	Y	9	10	1			1
							27	4	10	9							
08	6076	X	1637	-0-	-4439	-0-	748	1	878	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29637	X	29637	-0-	-0-	-0-	586	1	28268	3	Y	712	768	1			449
							783	9									
04	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	569	1	25066	3	Y	1354	1250	1			553
							9	4	1489	9							
05	23808	X	21988	-0-	-1820	-0-	589	1	19965	3	Y	1030	1132	1			451
							301	4	1133	9							
06	23040	X	20271	-0-	-2769	-0-	556	1	18633	3	Y	959	838	1			572
							27	4	1055	9							
07	24211	X	21647	-0-	-2564	-0-	586	1	19762	3	Y	927	1012	1			487
							279	4	1020	9							
08	24211	X	22561	-0-	-1650	-0-	589	1	21012	3	Y	873	933	1			427
							960	9									

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5042	-0-	-2336	-0-	890	1	4102	3	N	45	19	1			561
							50	9									
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	865	1	3909	3	N	32	21	1			572
							35	9									
05	5022	X	4598	-0-	-424	-0-	891	1	3679	3	N	25	22	1			575
							28	9									
06	4890	X	3663	-0-	-1227	-0-	853	1	2780	3	N	27	16	1			586
							30	9									
07	5053	X	4282	-0-	-771	-0-	890	1	3351	3	N	26	15	1			597
							12	4	29	9							
08	5053	X	2950	-0-	-2103	-0-	761	1	2171	3	N	13	14	1			596
							4	4	14	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23808	X	11215	-0-	-12593	-0-	441	1	10176	3	Y	544	448	0	40	1	350
							598	9									
04	23040	X	16738	-0-	-6302	-0-	505	1	15350	3	Y	787	702	0	68	1	367
							17	4	866	9							
05	23808	X	7041	-0-	-16767	-0-	491	1	6296	3	Y	231	404	0	36	1	158
							254	9									
06	23040	X	1088	-0-	-21952	-0-	285	1	682	3	Y	110	139	0	7	1	122
							121	9									
07	12741	X	6463	-0-	-6278	-0-	522	1	5360	3	Y	475	215	0	19	1	363
							58	4	523	9							
08	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	525	1	11706	3	Y	867	753	0	51	1	426
							23	4	954	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

03	20274	X	12341	-0-	-7933	-0-	820	1	10759	3	N	693	729	0	43	1	544
							762	9									
04	17070	X	12467	-0-	-4603	-0-	792	1	10985	3	N	598	560	0	52	1	530
							32	4	658	9							
05	14756	X	13230	-0-	-1526	-0-	821	1	11619	3	N	688	580	0	59	1	579
							33	4	757	9							
06	12660	X	12516	-0-	-144	-0-	793	1	11050	3	N	612	586	0	52	1	553
							673	9									
07	13082	X	12986	-0-	-96	-0-	821	1	11387	3	N	598	445	0	44	1	662
							120	4	658	9							
08	13237	X	12478	-0-	-759	-0-	821	1	10984	3	N	612	686	0	53	1	535
							673	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1069	3	33	9	Y	30	23	0	4	1	3
05	837	X	801	-0-	-36	-0-	798	3	3	9	Y	3	2	0	4	1	-0-
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1227	3	8	9	Y	7	1	0	5	1	1
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1411	3	16	4	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1100	3	8	9	Y	7	5	1			3

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

03	38099	X	32707	-0-	-5392	-0-	31513	3	1194	9	Y	1085	843	0	117	1	932
04	32580	X	29878	-0-	-2702	-0-	28589	3	1289	9	Y	1172	1216	0	128	1	760
05	33666	X	27374	-0-	-6292	-0-	26263	3	1111	9	Y	1010	775	0	126	1	869
06	32580	X	19601	-0-	-12979	-0-	19053	3	548	9	Y	498	464	0	87	1	816
07	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	16694	3	190	4	Y	416	443	0	62	1	727
							458	9									
08	29202	X	15597	-0-	-13605	-0-	15098	3	499	9	Y	454	353	0	69	1	759

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

03	22351	X	13045	-0-	-9306	-0-	641	1	11516	3	N	807	883	1			505
							888	9									
04	18360	X	15180	-0-	-3180	-0-	668	1	13197	3	N	1195	1219	1			481
							1315	9									
05	18972	X	12628	-0-	-6344	-0-	688	1	11003	3	N	852	885	1			448
							937	9									
06	17460	X	13661	-0-	-3799	-0-	670	1	12068	3	N	839	795	1			492
							923	9									
07	18042	X	14541	-0-	-3501	-0-	688	1	13245	3	N	544	431	1			605
							10	4	598	9							
08	15686	X	6945	-0-	-8741	-0-	574	1	6085	3	N	235	193	1			647
							27	4	259	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
03	61256	X	59679	-0-	-1577	-0-	913	1	57422	3	N	1222	1050	0	217	1	607
							1344	9									
04	60660	X	56773	-0-	-3887	-0-	905	1	54377	3	N	1351	1090	0	247	1	621
							5	4	1486	9							
05	62961	X	53707	-0-	-9254	-0-	935	1	51536	3	N	1124	876	0	251	1	618
							1236	9									
06	60930	X	48825	-0-	-12105	-0-	908	1	47004	3	N	830	570	0	212	1	666
							913	9									
07	59675	X	53238	-0-	-6437	-0-	934	1	51094	3	N	1006	837	0	185	1	650
							103	4	1107	9							
08	59675	X	57202	-0-	-2473	-0-	937	1	54976	3	N	1172	884	0	248	1	690
							1289	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
03	19902	X	3297	-0-	-16605	-0-	691	1	2243	3	N	330	283	0	11	1	174
							363	9									
04	19260	X	2667	-0-	-16593	-0-	690	1	1615	3	N	329	247	0	11	1	245
							362	9									
05	18259	X	1189	-0-	-17070	-0-	700	1	377	3	N	102	272	0	6	1	69
							112	9									
06	6150	X	1497	-0-	-4653	-0-	666	1	767	3	N	41	76	0	6	1	28
							19	4	45	9							
07	4030	X	1070	-0-	-2960	-0-	699	1	304	3	N	58	53	0	4	1	29
							3	4	64	9							
08	3286	X	1673	-0-	-1613	-0-	713	1	921	3	N	28	36	0	7	1	14
							8	4	31	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
03	23839	X	11116	-0-	-12723	-0-	567	1	10332	3	N	197	237	0	40	1	89
							217	9									
04	23070	X	11314	-0-	-11756	-0-	538	1	10557	3	N	196	118	0	49	1	118
							3	4	216	9							
05	23746	X	9564	-0-	-14182	-0-	509	1	8744	3	N	281	183	0	45	1	171
							2	4	309	9							
06	12120	X	10784	-0-	-1336	-0-	549	1	9639	3	N	324	225	0	45	1	225
							240	4	356	9							
07	11687	X	11056	-0-	-631	-0-	521	1	10030	3	N	372	377	0	38	1	182
							96	4	409	9							
08	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	567	1	10567	3	N	470	327	0	50	1	275
							86	4	517	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
03	52855	X	48826	-0-	-4029	-0-	521	1	46823	3	N	1347	1124	0	176	1	654
							1482	9									
04	48240	X	42976	-0-	-5264	-0-	503	1	41313	3	N	1045	833	0	188	1	678
							10	4	1150	9							
05	50065	X	29504	-0-	-20561	-0-	521	1	27957	3	N	925	891	0	142	1	570
							8	4	1018	9							
06	48450	X	25011	-0-	-23439	-0-	468	1	23009	3	N	873	718	0	108	1	617
							574	4	960	9							
07	48825	X	27416	-0-	-21409	-0-	519	1	25326	3	N	1208	1130	0	93	1	602
							242	4	1329	9							
08	48825	X	29015	-0-	-19810	-0-	521	1	27181	3	N	992	900	0	124	1	570
							222	4	1091	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
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					241
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					241
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					241
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					241
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

03	1333	X	428	-0-	-905	-0-	426	3	2	9	Y	2	2	0	2	1	-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1310	3	8	9	Y	7	1	0	5	1	1
05	1333	X	640	-0-	-693	-0-	637	3	3	9	Y	3	1	0	3	1	-0-
06	930	X	749	-0-	-181	-0-	740	3	9	9	Y	8	1	0	3	1	4
07	1333	X	1092	-0-	-241	-0-	1076	3	12	4	Y	4	2	0	4	1	2
							4	9									
08	1333	X	424	-0-	-909	-0-	422	3	2	9	Y	2	1	0	2	1	1

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

03	31868	X	24143	-0-	-7725	-0-	23757	3	386	9	Y	351	349	0	90	1	258
04	27270	X	17781	-0-	-9489	-0-	17516	3	265	9	Y	241	292	0	81	1	126
05	29078	X	12238	-0-	-16840	-0-	12137	3	101	9	Y	92	119	0	60	1	39
06	28140	X	4036	-0-	-24104	-0-	4014	3	22	9	Y	20	18	0	22	1	19
07	21049	X	1897	-0-	-19152	-0-	1867	3	21	4	Y	8	10	0	8	1	9
							9	9									
08	21049	X	803	-0-	-20246	-0-	800	3	3	9	Y	3	4	0	4	1	4

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

03	53135	X	53135	-0-	-0-	-0-	51542	3	1593	9	Y	1448	1246	0	190	1	408
04	48630	X	48630	-0-	-0-	-0-	589	1	46307	3	Y	1576	1331	0	210	1	443
							1734	9									
05	46221	X	36184	-0-	-10037	-0-	607	1	34158	3	Y	1290	1211	0	171	1	351
							1419	9									
06	44730	X	33550	-0-	-11180	-0-	589	1	31690	3	Y	1155	969	0	143	1	394
							1271	9									
07	46438	X	34549	-0-	-11889	-0-	603	1	32685	3	Y	1146	1070	0	119	1	351
							1261	9									
08	46438	X	37097	-0-	-9341	-0-	607	1	35167	3	Y	1203	992	0	159	1	403
							1323	9									

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

03	71083	X	67186	-0-	-3897	-0-	62247	3	4939	9	Y	4490	4308	0	233	1	234
04	68790	X	57482	-0-	-11308	-0-	53245	3	4237	9	Y	3852	3542	0	240	1	304
05	71083	X	55745	-0-	-15338	-0-	51467	3	4278	9	Y	3889	3697	0	246	1	250
06	68790	X	51564	-0-	-17226	-0-	47395	3	4169	9	Y	3790	3565	0	209	1	266
07	58218	X	52705	-0-	-5513	-0-	5	1	48487	3	Y	3830	3686	0	173	1	237
							4213	9									
08	58218	X	57252	-0-	-966	-0-	52805	3	4447	9	Y	4043	3774	0	234	1	272

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38812	X	19835	-0-	-18977	-0-	288	1	19242	3	N	277	231	1			273
							305	9									
04	38130	X	8756	-0-	-29374	-0-	274	1	8362	3	N	100	178	1			195
							10	4	110	9							
05	39308	X	36957	-0-	-2351	-0-	288	1	35775	3	N	729	685	1			239
							92	4	802	9							
06	37950	X	27668	-0-	-10282	-0-	278	1	26786	3	N	483	461	1			261
							73	4	531	9							
07	33387	X	25093	-0-	-8294	-0-	287	1	24189	3	N	401	443	1			219
							176	4	441	9							
08	36952	X	21242	-0-	-15710	-0-	274	1	20563	3	N	355	274	1			300
							14	4	391	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35309	X	33480	-0-	-1829	-0-	32652	3	828	9	Y	753	566	0	121	1	445
04	33330	X	30410	-0-	-2920	-0-	29617	3	32	4	Y	692	710	0	133	1	294
							761	9									
05	34410	X	30021	-0-	-4389	-0-	29258	3	763	9	Y	694	405	0	140	1	443
06	33300	X	29261	-0-	-4039	-0-	28535	3	726	9	Y	660	384	0	125	1	594
07	31248	X	30996	-0-	-252	-0-	29910	3	321	4	Y	695	700	0	108	1	481
							765	9									
08	31248	X	26183	-0-	-5065	-0-	25463	3	51	4	Y	608	705	0	117	1	267
							669	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
03	54064	X	10092	-0-	-43972	-0-	246	1	9023	3	N	748	898	0	42	1	132
							823	9									
04	52320	X	40	-0-	-52280	-0-	40	1			N	-0-	128	0	4	1	-0-
05	49104	X	11629	-0-	-37475	-0-	249	1	10111	3	N	1054	782	0	45	1	227
							110	4	1159	9							
06	39180	X	20563	-0-	-18617	-0-	365	1	18548	3	N	1491	1390	0	78	1	250
							10	4	1640	9							
07	36115	X	22649	-0-	-13466	-0-	374	1	20658	3	N	1428	1317	0	75	1	286
							46	4	1571	9							
08	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	378	1	21190	3	N	1483	1383	0	96	1	290
							1631	9									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79205	X	68632	-0-	-10573	-0-	66360	3	2272	9	N	2065	1749	0	246	1	355
04	65850	X	57728	-0-	-8122	-0-	54819	3	373	4	N	2305	2011	0	250	1	399
							2536	9									
05	67797	X	44891	-0-	-22906	-0-	42569	3	462	4	N	1691	1524	0	210	1	356
							1860	9									
06	66420	X	46033	-0-	-20387	-0-	44027	3	23	4	N	1803	1669	0	192	1	298
							1983	9									
07	68634	X	47041	-0-	-21593	-0-	45061	3	99	4	N	1710	1508	0	161	1	339
							1881	9									
08	68634	X	51038	-0-	-17596	-0-	49006	3	2032	9	N	1847	1618	0	217	1	351

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	79422	X	69907	-0-	-9515	-0-	67160	3	2747	9	Y	2497	2294	0	254	1	139
04	76860	X	60844	-0-	-16016	-0-	58451	3	2393	9	Y	2175	1877	0	263	1	174
05	79422	X	62138	-0-	-17284	-0-	59749	3	2389	9	Y	2172	1915	0	284	1	147
06	76860	X	58957	-0-	-17903	-0-	56766	3	2191	9	Y	1992	1743	0	250	1	146
07	61287	X	59705	-0-	-1582	-0-	57636	3	2069	9	Y	1881	1693	0	206	1	128
08	61287	X	58479	-0-	-2808	-0-	56429	3	2050	9	Y	1864	1609	0	253	1	130

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 10039 - 17743

03	117304	X	4062	-0-	-113242	-0-	158	1	3225	3	N	617	776	0	28	1	116
							679	9									
04	92700	X	22215	-0-	-70485	-0-	579	1	20414	3	N	1084	1025	0	85	1	90
							30	4	1192	9							
05	80352	X	17112	-0-	-63240	-0-	601	1	15186	3	N	1067	988	0	78	1	91
							151	4	1174	9							
06	62160	X	15926	-0-	-46234	-0-	588	1	14031	3	N	1178	1057	0	65	1	147
							11	4	1296	9							
07	54498	X	17897	-0-	-36601	-0-	551	1	15686	3	N	1411	1308	0	58	1	192
							108	4	1552	9							
08	22971	X	16622	-0-	-6349	-0-	608	1	14274	3	N	1582	1544	0	67	1	163
							1740	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 10325 - 19431

03	67053	X	37364	-0-	-29689	-0-	402	1	34445	3	Y	2238	2215	0	132	1	116
							55	4	2462	9							
04	64890	X	39020	-0-	-25870	-0-	507	1	37668	3	Y	704	463	0	168	1	189
							71	4	774	9							
05	67053	X	48073	-0-	-18980	-0-	565	1	43997	3	Y	3092	2878	0	210	1	193
							110	4	3401	9							
06	55260	X	43855	-0-	-11405	-0-	543	1	40303	3	Y	2693	2526	0	181	1	179
							47	4	2962	9							
07	45229	X	42304	-0-	-2925	-0-	566	1	38937	3	Y	2509	2457	0	143	1	88
							41	4	2760	9							
08	46004	X	38121	-0-	-7883	-0-	566	1	35069	3	Y	2250	2085	0	162	1	91
							11	4	2475	9							

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

03	115041	X	83888	-0-	-31153	-0-	132	1	77593	3	Y	5603	5443	0	293	1	292
							6163	9									
04	103710	X	71594	-0-	-32116	-0-	405	1	65650	3	Y	5035	4632	0	298	1	397
							5539	9									
05	105679	X	71157	-0-	-34522	-0-	418	1	65166	3	Y	5066	4825	0	313	1	325
							5573	9									
06	102270	X	65863	-0-	-36407	-0-	406	1	60166	3	Y	4810	4529	0	268	1	338
							5291	9									
07	69967	X	63444	-0-	-6523	-0-	418	1	58001	3	Y	4568	4412	0	211	1	283
							5025	9									
08	69967	X	68865	-0-	-1102	-0-	406	1	63065	3	Y	4904	4576	0	281	1	330
							5394	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104258	X	104258	-0-		-0-	-0-	567	1	99694	3	Y	3488	3213	0	373	1	194
								160	4	3837	9							
04	96797	X	96797	-0-		-0-	-0-	544	1	94895	3	Y	1072	589	0	426	1	251
								179	4	1179	9							
05	102606	X	102606	-0-		-0-	-0-	567	1	97688	3	Y	3734	3272	0	468	1	245
								244	4	4107	9							
06	88830	X	87157	-0-		-1673	-0-	540	1	83405	3	Y	2831	2504	0	375	1	197
								98	4	3114	9							
07	100471	X	84218	-0-		-16253	-0-	544	1	80661	3	Y	2662	2455	0	293	1	111
								85	4	2928	9							
08	100471	X	87530	-0-		-12941	-0-	546	1	83926	3	Y	2756	2368	0	377	1	122
								26	4	3032	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73346	X	37351	-0-		-35995	-0-	503	1	34779	3	N	1881	1654	0	143	1	348
								2069	9									
04	63194	X	63194	-0-		-0-	-0-	487	1	59016	3	N	3276	3100	0	253	1	271
								87	4	3604	9							
05	75144	X	55609	-0-		-19535	-0-	492	1	51505	3	N	2820	2597	0	253	1	241
								510	4	3102	9							
06	72720	X	51954	-0-		-20766	-0-	487	1	48276	3	N	2868	2537	0	215	1	357
								36	4	3155	9							
07	75144	X	51068	-0-		-24076	-0-	504	1	47552	3	N	2439	2290	0	174	1	332
								329	4	2683	9							
08	65286	X	47768	-0-		-17518	-0-	504	1	44807	3	N	2234	2132	0	205	1	229
								2457	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74431	X	55897	-0-		-18534	-0-	680	1	53527	3	Y	1536	1433	0	210	1	89
								1690	9									
04	73350	X	47315	-0-		-26035	-0-	653	1	45224	3	Y	1307	1083	0	207	1	106
								1438	9									
05	76508	X	50513	-0-		-25995	-0-	682	1	47764	3	Y	1879	1628	0	230	1	127
								2067	9									
06	74040	X	49920	-0-		-24120	-0-	660	1	47295	3	Y	1786	1572	0	210	1	131
								1965	9									
07	52172	X	52172	-0-		-0-	-0-	680	1	49625	3	Y	1697	1534	0	179	1	115
								1867	9									
08	60464	X	60464	-0-		-0-	-0-	653	1	57598	3	Y	2012	1731	0	256	1	140
								2213	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53382	X	30076	-0-		-23306	-0-	524	1	28030	3	N	1384	1294	0	107	1	200
								1522	9									
04	51660	X	26543	-0-		-25117	-0-	508	1	24735	3	N	1182	1100	0	113	1	169
								1300	9									
05	49476	X	25826	-0-		-23650	-0-	524	1	24035	3	N	1152	1031	0	117	1	173
								1267	9									
06	34560	X	23949	-0-		-10611	-0-	506	1	22308	3	N	1032	922	0	101	1	182
								1135	9									
07	31341	X	24947	-0-		-6394	-0-	524	1	22951	3	N	1040	957	0	85	1	180
								328	4	1144	9							
08	30070	X	24950	-0-		-5120	-0-	524	1	23260	3	N	1060	966	0	106	1	168
								1166	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49724	X	30810	-0-	-18914	-0-	525	1	28670	3	N	1468	1371	0	109	1	213
							1615	9									
04	48120	X	24991	-0-	-23129	-0-	501	1	23262	3	N	1116	1062	0	108	1	159
							1228	9									
05	41571	X	18951	-0-	-22620	-0-	518	1	17456	3	N	888	826	0	88	1	133
							977	9									
06	32400	X	26193	-0-	-6207	-0-	506	1	24497	3	N	1082	920	0	105	1	190
							1190	9									
07	33232	X	21742	-0-	-11490	-0-	522	1	19924	3	N	920	874	0	77	1	159
							284	4	1012	9							
08	30814	X	18116	-0-	-12698	-0-	523	1	16794	3	N	726	691	0	79	1	115
							799	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113553	X	85385	-0-	-28168	-0-	487	1	81277	3	N	3292	2923	0	307	1	475
							3621	9									
04	109890	X	73275	-0-	-36615	-0-	471	1	69762	3	N	2765	2531	0	317	1	392
							3042	9									
05	103416	X	75164	-0-	-28252	-0-	486	1	71223	3	N	3141	2722	0	341	1	470
							3455	9									
06	97890	X	68975	-0-	-28915	-0-	471	1	65498	3	N	2733	2431	0	292	1	480
							3006	9									
07	91915	X	67949	-0-	-23966	-0-	485	1	63810	3	N	2494	2309	0	234	1	431
							911	4	2743	9							
08	85374	X	65901	-0-	-19473	-0-	487	1	62705	3	N	2463	2223	0	284	1	387
							2709	9									

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
03	136214	X	85027	-0-	-51187	-0-	523	1	81778	3	N	2478	2167	0	307	1	355
							2726	9									
04	96960	X	79944	-0-	-17016	-0-	506	1	77000	3	N	2216	1915	0	346	1	310
							2438	9									
05	90551	X	80160	-0-	-10391	-0-	525	1	77220	3	N	2195	1811	0	371	1	323
							2415	9									
06	87630	X	71768	-0-	-15862	-0-	506	1	69132	3	N	1936	1617	0	309	1	333
							2130	9									
07	85808	X	70398	-0-	-15410	-0-	522	1	66938	3	N	1803	1581	0	246	1	309
							955	4	1983	9							
08	85033	X	67472	-0-	-17561	-0-	525	1	64961	3	N	1805	1541	0	295	1	278
							1986	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
03	69874	X	10783	-0-	-59091	-0-	484	1	9393	3	Y	810	803	0	36	1	41
							15	4	891	9							
04	56910	X	17066	-0-	-39844	-0-	503	1	16226	3	Y	278	175	0	71	1	73
							31	4	306	9							
05	51987	X	13210	-0-	-38777	-0-	524	1	11538	3	Y	1017	967	0	60	1	63
							29	4	1119	9							
06	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	507	1	9226	3	Y	744	714	0	44	1	49
							11	4	818	9							
07	14198	X	9838	-0-	-4360	-0-	523	1	8880	3	Y	387	387	0	34	1	15
							9	4	426	9							
08	14198	X	8273	-0-	-5925	-0-	524	1	7267	3	Y	436	397	0	36	1	18
							2	4	480	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	199950	X	175137	-0-	-24813	-0-	160074	3	256	4	Y	13461	13227	0	593	1	687
							14807	9									
04	155687	X	155687	-0-	-0-	-0-	151915	3	287	4	Y	3168	2306	0	679	1	870
							3485	9									
05	178985	X	178985	-0-	-0-	-0-	163769	3	410	4	Y	13460	12720	0	777	1	833
							14806	9									
06	169557	X	169557	-0-	-0-	-0-	155209	3	182	4	Y	12878	12180	0	684	1	847
							14166	9									
07	175092	X	175092	-0-	-0-	-0-	160437	3	169	4	Y	13169	13001	0	574	1	441
							14486	9									
08	174214	X	174214	-0-	-0-	-0-	159807	3	50	4	Y	13052	12262	0	716	1	515
							14357	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		106625	-0-	106625	106625	88861	3	162	4	Y	16002	15342	0	355	1	305
							17602	9									
05	269127	X	162502	-0-	-106625	-0-	141646	3	442	4	Y	18558	17818	0	654	1	391
							20414	9									
06	148403	X	148403	-0-	-0-	-0-	134606	3	13797	9	Y	12543	12033	0	593	1	308
07	150505	X	142037	-0-	-8468	-0-	126463	3	306	4	Y	13880	13290	0	459	1	439
							15268	9									
08	150505	X	128279	-0-	-22226	-0-	114497	3	183	4	Y	12363	11822	0	520	1	460
							13599	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		70300	-0-	70300	70300	58157	3	106	4	Y	10943	10503	0	232	1	208
							12037	9									
05	0	W	128048	-0-	128048	198348	114643	3	358	4	Y	11861	11285	0	523	1	261
							13047	9									
06	0	W	127604	-0-	127604	325952	117612	3	9992	9	Y	9084	8601	0	513	1	231
07	0	W	123399	-0-	123399	449351	112741	3	273	4	Y	9441	8954	0	408	1	310
							10385	9									
08	564162	X	114811	-0-	-449351	-0-	106734	3	170	4	Y	7188	6738	0	482	1	278
							7907	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		59770	-0-	59770	59770	46070	3	84	4	Y	12378	11966	0	184	1	228
							13616	9									
05	0	W	113060	-0-	113060	172830	96325	3	300	4	Y	14941	14424	0	439	1	306
							16435	9									
06	0	W	124279	-0-	124279	297109	102838	3	21441	9	Y	19492	18917	0	446	1	435
07	0	W	115119	-0-	115119	412228	100292	3	243	4	Y	13258	12921	0	362	1	410
							14584	9									
08	529998	X	117770	-0-	-412228	-0-	103074	3	164	4	Y	13211	12674	0	461	1	486
							14532	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	16740	X	15423	-0-	-1317	-0-	618	1	13276	2	N	1390	1504	0	13	8	145
							1529	9									
04	16140	X	10531	-0-	-5609	-0-	578	1	9056	2	N	815	595	0	13	8	352
							897	9									
05	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	618	1	15263	2	N	1513	1510	0			355
							1664	9									
06	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	596	1	16022	2	N	1275	1300	0	7	8	323
							166	4	1403	9							
07	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	578	1	15141	2	N	1288	1397	0	19	8	195
							1417	9									
08	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	533	1	14093	2	N	1031	856	0	2	8	368
							108	4	1134	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
03	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	618	1	23953	2	N	763	800	0	22	8	173
							839	9									
04	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	598	1	25292	2	N	787	675	0	28	8	257
							866	9									
05	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	570	1	17768	2	N	320	390	0			187
							3439	4	352	9							
06	21912	X	21912	-0-	-0-	-0-	598	1	19887	2	N	666	500	0	10	8	343
							694	4	733	9							
07	21235	X	16739	-0-	-4496	-0-	591	1	10456	2	N	306	436	0	26	8	187
							5355	4	337	9							
08	21235	X	15815	-0-	-5420	-0-	582	1	15003	2	N	209	211	0	3	8	182
							230	9									

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	919	1			-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-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					630
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	630	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	1838	1	27218	2	N	1162	1024	0	1	8	591
							1278	9									
04	29073	X	29073	-0-	-0-	-0-	1675	1	25885	2	N	1375	1322	0	1	8	643
							1513	9									
05	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	1488	1	23978	2	N	1008	1035	0			616
							1109	9									
06	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	1540	1	22672	2	N	890	915	0			591
							979	9									
07	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	1704	1	26296	2	N	1496	1491	1			596
							1646	9									
08	28074	X	28074	-0-	-0-	-0-	1626	1	25269	2	N	1072	1092	1			576
							1179	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	13534	-0-	-1656	-0-	1099	1	11078	2	N	1165	1157	0			322
							5	4	70	5							
04	14100	X	13391	-0-	-709	-0-	999	1	10919	2	N	1061	1112	0			271
							4	4	302	5							
05	14570	X	14462	-0-	-108	-0-	963	1	11528	2	N	1296	1278	0			289
							8	4	537	5							
06	14100	X	8311	-0-	-5789	-0-	493	1	6777	2	N	760	773	0			276
							6	4	199	5							
07	29213	X	29213	-0-	-0-	-0-	953	1	20367	2	N	5979	5914	1			341
							3	4	1313	5							
08	46420	X	46420	-0-	-0-	-0-	1112	1	35786	2	N	8656	8620	1			377
							9522	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	1264	1	16883	2	N	1400	1441	0			262
							66	4	28	5							
04	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	1124	1	15196	2	N	1230	1241	0			251
							131	4	101	5							
05	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	1128	1	16042	2	N	1349	1297	0			303
							77	4	36	5							
06	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	1137	1	15363	2	N	1106	1119	0			290
							14	5	1217	9							
07	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	1129	1	16181	2	N	1445	1468	1			267
							1590	9									
*08	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	1008	1	15691	2	N	1222	1217	1			272
							2	5	1344	9							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	1241	1	14865	2	N	2009	1978	0	1	8	355
							2210	9									
04	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	1172	1	15003	2	N	1808	1804	0			359
							39	4	86	5							
05	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	1190	1	15329	2	N	1845	1885	0			319
							118	4	122	5							
06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	1246	1	14794	2	N	1626	1607	0			338
							7	5	1789	9							
07	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	1200	1	14484	2	N	1894	1842	1			390
							12	5	2083	9							
08	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	1162	1	15036	2	N	1719	1741	1			368
							162	5	1891	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13262	X	13262	-0-		-0-		-0-	1013	1	10964	2	N	1168	1252	0			387
									1285	9									
04	13640	X	13640	-0-		-0-		-0-	910	1	11125	2	N	1284	1218	0			453
									133	4	60	5							
05	15983	X	15983	-0-		-0-		-0-	1034	1	13225	2	N	1422	1461	0			414
									92	4	68	5							
06	14051	X	14051	-0-		-0-		-0-	1104	1	11448	2	N	1160	1208	0			366
									2	4	221	5							
07	15103	X	15103	-0-		-0-		-0-	1073	1	11340	2	N	1482	1428	1			420
									1	4	1059	5							
*08	13560	X	13560	-0-		-0-		-0-	972	1	10697	2	N	1114	1109	1			425
									2	4	664	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43235	X	43235	-0-		-0-		-0-	2447	1	39619	2	N	1063	1043	0	2	8	294
									1169	9									
04	40890	X	39657	-0-		-1233		-0-	2172	1	36280	2	N	1095	1076	0	1	8	312
									1205	9									
05	43493	X	33332	-0-		-10161		-0-	1831	1	30902	2	N	541	575	0			278
									4	4	595	9							
06	42090	X	38383	-0-		-3707		-0-	2119	1	35285	2	N	890	900	0			268
									979	9									
07	43493	X	33646	-0-		-9847		-0-	1939	1	30865	2	N	761	703	1			326
									5	4	837	9							
08	43245	X	34502	-0-		-8743		-0-	1983	1	31565	2	N	867	890	1			303
									954	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	21104	-0-		-3572		-0-	2201	1	17135	2	N	1006	943	0			314
									18	4	643	5							
04	23880	X	16331	-0-		-7549		-0-	1477	1	12165	2	N	688	757	0			245
									47	4	1885	5							
05	22630	X	18900	-0-		-3730		-0-	1650	1	15551	2	N	640	631	0			254
									31	4	964	5							
06	21150	X	19236	-0-		-1914		-0-	1892	1	16153	2	N	913	852	0			315
									26	4	161	5							
07	21111	X	19116	-0-		-1995		-0-	1875	1	16111	2	N	1003	1025	1			293
									27	4	1103	9							
08	21111	X	18649	-0-		-2462		-0-	1764	1	15965	2	N	818	848	1			263
									20	4	900	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	17590	-0-		-297		-0-	1331	1	15112	2	N	1040	1046	0	1	8	334
									3	4	1144	9							
04	17010	X	15868	-0-		-1142		-0-	1199	1	13739	2	N	810	816	0	1	8	327
									39	4	891	9							
05	17980	X	11833	-0-		-6147		-0-	955	1	10153	2	N	635	606	0			356
									26	4	699	9							
06	17400	X	14156	-0-		-3244		-0-	1208	1	12286	2	N	600	628	0			328
									2	4	660	9							
07	17980	X	17555	-0-		-425		-0-	1320	1	15123	2	N	1010	999	1			339
									1	4	1111	9							
08	17577	X	16572	-0-		-1005		-0-	1207	1	14339	2	N	925	922	1			342
									8	4	1018	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	20943	-0-	-819	-0-	1517	1	18348	2	N	980	987	0	1	8	335
							1078	9									
04	21990	X	19620	-0-	-2370	-0-	1338	1	17251	2	N	931	892	0	1	8	373
							7	4	1024	9							
05	22723	X	17137	-0-	-5586	-0-	1105	1	15200	2	N	756	749	0			380
							832	9									
06	21990	X	16927	-0-	-5063	-0-	1103	1	15092	2	N	662	683	0			359
							4	4	728	9							
07	20956	X	19719	-0-	-1237	-0-	1299	1	17414	2	N	907	927	1			339
							8	4	998	9							
08	20956	X	19328	-0-	-1628	-0-	1316	1	16954	2	N	955	996	1			298
							7	4	1051	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
03	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	524	1	11298	2	N	38					190
							42	9									
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	447	1	10227	2	N	47					237
							52	9									
05	12152	X	9899	-0-	-2253	-0-	391	1	9465	2	N	39					276
							43	9									
06	11760	X	10815	-0-	-945	-0-	417	1	10351	2	N	43					319
							47	9									
07	12152	X	9790	-0-	-2362	-0-	376	1	9372	2	N	38					357
							42	9									
08	11873	X	6990	-0-	-4883	-0-	262	1	6696	2	N	29					386
							32	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
03	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	2094	1	17137	2	N	1055	1029	0	1	8	268
							2	4	118	5							
04	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	1846	1	16194	2	N	1106	1079	0			295
							7	5	1217	9							
05	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	1794	1	16299	2	N	960	1000	0			255
							1	4	163	5							
06	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	1704	1	15006	2	N	1084	1041	0			298
							112	5	1192	9							
07	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	1842	1	17036	2	N	1149	1169	1			278
							5	4	63	5							
08	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	1643	1	16026	2	N	984	986	1			276
							8	4	372	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27562	X	27562	-0-	-0-	-0-	1563	1	23275	2	N	2476	2587	0	1	8	313
							2724	9									
04	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1397	1	21405	2	N	2311	2254	0			370
							2542	9									
05	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	1361	1	21543	2	N	2252	2235	0			387
							16	5	2477	9							
06	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	786	1	13150	2	N	1275	1294	0			368
							5	5	1403	9							
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	294	1	34	4	N	8	97	1			279
							7313	5	9	9							
08	34843	X	34843	-0-	-0-	-0-	871	1	22593	2	N	6796	6628	1			447
							3903	5	7476	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33657	X	33657	-0-	-0-	-0-	2014	1	30701	2	N	847	862	0	1	8	305
							10	4	932	9							
04	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	1875	1	29777	2	N	789	781	0	1	8	312
							9	4	868	9							
05	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	1497	1	23398	2	N	709	739	0			282
							6	4	780	9							
06	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	1646	1	26414	2	N	507	491	0			298
							8	4	558	9							
07	31598	X	31598	-0-	-0-	-0-	1744	1	28925	2	N	838	840	1			296
							7	4	922	9							
08	30222	X	30222	-0-	-0-	-0-	1692	1	27519	2	N	900	876	1			320
							21	4	990	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	11807	-0-	-9707	-0-	791	1	9214	2	N	913	913	0			266
							5	4	793	5							
04	20280	X	4045	-0-	-16235	-0-	201	1	3483	2	N	283	271	0			278
							50	4	311	9							
05	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	1292	1	18396	2	N	1884	1906	0			256
							2	4	2072	9							
06	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	1294	1	16333	2	N	1718	1697	0			277
							30	4	1890	9							
07	19778	X	19773	-0-	-5	-0-	1267	1	16677	2	N	1663	1693	1			247
							1829	9									
*08	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	1184	1	16481	2	N	1741	1656	1			332
							1915	9									

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48143	X	46402	-0-	-1741	-0-	3501	1	39353	2	N	3225	3164	0	1	8	307
							3548	9									
04	44605	X	44605	-0-	-0-	-0-	2976	1	38179	2	N	3052	2983	0	1	8	375
							93	4	3357	9							
05	49476	X	41172	-0-	-8304	-0-	2673	1	35546	2	N	2683	2689	0			369
							2	4	2951	9							
06	47880	X	47190	-0-	-690	-0-	863	1	11479	2	N	3101	3096	0			374
							31437	5	3411	9							
07	49476	X	45510	-0-	-3966	-0-	2907	1	39089	2	N	3194	3244	1			324
							1	4	3513	9							
08	46407	X	45944	-0-	-463	-0-	2680	1	39701	2	N	3114	3123	1			315
							138	4	3425	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	982	1	12032	2	N	1940	1898	0	1	8	392
							39	4	2265	5							
04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	1173	1	14040	2	N	2023	2071	0			344
							25	4	845	5							
05	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	1249	1	15924	2	N	2030	1983	0			391
							32	4	255	5							
06	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	1303	1	16035	2	N	1894	1925	0			360
							429	5	2083	9							
07	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	1309	1	17285	2	N	2338	2120	1			578
							343	5	2572	9							
08	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	1191	1	17391	2	N	1946	1908	1			616
							2	4	678	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
03	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	1405	1	16342	2	N	1735	1698	0	1	8	461
							31	4	37	5							
04	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	1232	1	14861	2	N	1443	1480	0			424
							2	4	7	5							
05	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	1168	1	14884	2	N	1274	1320	0			378
							5	4	100	5							
06	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	1083	1	13846	2	N	1412	1373	0			417
							2	4	9	5							
07	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	1061	1	14156	2	N	1412	1450	1			379
							1	4	7	5							
08	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	1090	1	15867	2	N	1948	1928	1			399
							28	5	2143	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	1555	1	14246	2	N	1554	1561	0	1	8	412
							1	4	1709	9							
04	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	1305	1	13529	2	N	1524	1513	0			423
							3	4	2	5							
05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	1177	1	13787	2	N	1428	1435	0			416
							1	4	53	5							
06	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	1160	1	12675	2	N	1454	1481	0			389
							4	4	118	5							
07	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	1157	1	13439	2	N	1547	1528	1			408
							4	4	59	5							
08	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	1068	1	13197	2	N	1342	1380	1			370
							3	4	1476	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27040	X	27040	-0-	-0-	-0-	2652	1	22826	2	N	1419	1430	0	1	8	242
							1	4	1561	9							
04	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	2275	1	21452	2	N	1445	1409	0			278
							1	4	1590	9							
05	25863	X	25863	-0-	-0-	-0-	2279	1	22045	2	N	1398	1437	0			239
							1	4	1538	9							
06	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	2215	1	20556	2	N	1281	1288	0			232
							3	4	1409	9							
07	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	2124	1	19562	2	N	1385	1401	1			216
							11	4	1524	9							
08	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	1937	1	18712	2	N	1413	1369	1			260
							75	4	1554	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

03	28396 X	21277	-0-	-7119	-0-	1458	1	19144	2	N	614	708	0			278
						675	9									
04	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	1528	1	21631	2	N	1014	951	0			341
						1115	9									
05	22506 X	20248	-0-	-2258	-0-	1254	1	18140	2	N	775	823	0			293
						1	4	853	9							
06	21780 X	20749	-0-	-1031	-0-	1354	1	18430	2	N	877	891	0			279
						965	9									
07	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	1437	1	20534	2	N	925	933	1			271
						1	4	1018	9							
08	25079 X	22422	-0-	-2657	-0-	1410	1	19898	2	N	1013	977	1			307
						1114	9									

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

03	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	1471	1	17855	2	N	773	771	0	1	8	606
						7	4	850	9							
04	21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	1495	1	19188	2	N	898	949	0			555
						10	4	988	9							
05	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	1317	1	17319	2	N	830	767	0			618
						9	4	913	9							
06	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	1302	1	16750	2	N	572	620	0			570
						11	4	629	9							
07	21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	1395	1	19122	2	N	1043	1014	1			599
						11	4	1147	9							
08	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	1340	1	18033	2	N	1145	914	1			830
						13	4	1260	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

03	48672 X	48672	-0-	-0-	-0-	3699	1	41582	2	N	3083	3033	0	1	8	406
						3391	9									
04	43895 X	43895	-0-	-0-	-0-	2979	1	38217	2	N	2454	2485	0	1	8	374
						2699	9									
05	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	2173	1	28899	2	N	1795	1832	0			337
						1975	9									
06	39227 X	39227	-0-	-0-	-0-	2560	1	34045	2	N	2384	2407	0			314
						2622	9									
07	48473 X	48473	-0-	-0-	-0-	3122	1	41991	2	N	3046	3004	1			356
						9	4	3351	9							
08	49633 X	49633	-0-	-0-	-0-	2996	1	43472	2	N	2832	2836	1			352
						50	4	3115	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	3934	1	44226	2	N	3822	3802	0	1	8	278
							7	4	4204	9							
04	48940	X	48940	-0-	-0-	-0-	3269	1	41932	2	N	3397	3383	0	1	8	291
							2	4	3737	9							
05	43615	X	43615	-0-	-0-	-0-	2824	1	37549	2	N	2947	2969	0			269
							3242	9									
06	46939	X	46939	-0-	-0-	-0-	3026	1	40248	2	N	3325	3358	0			236
							7	4	3658	9							
07	37749	X	37749	-0-	-0-	-0-	2344	1	31529	2	N	2487	2487	1			236
							34	4	1106	5							
*08	51013	X	51013	-0-	-0-	-0-	2966	1	43930	2	N	3422	3383	1			275
							12	4	341	5							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	1480	1	17460	2	N	2315	2295	0	1	8	413
							2	4	2547	9							
04	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	1304	1	16203	2	N	1894	1957	0			350
							2	4	182	5							
05	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	1302	1	16826	2	N	2179	2111	0			418
							1	4	19	5							
06	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	1249	1	15255	2	N	2043	2111	0			350
							4	4	66	5							
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	1224	1	15586	2	N	2070	2028	1			392
							4	4	35	5							
*08	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	1125	1	15776	2	N	1921	1932	1			381
							4	4	21	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
03	21855	X	20281	-0-	-1574	-0-	1224	1	15245	2	N	1241	1285	0			223
							7	4	2440	5							
04	21150	X	20052	-0-	-1098	-0-	1131	1	15039	2	N	1394	1349	0			268
							63	4	2286	5							
05	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	1124	1	16272	2	N	1393	1400	0			261
							327	4	2268	5							
06	20820	X	19571	-0-	-1249	-0-	1041	1	15183	2	N	1093	1143	0			211
							1	4	2144	5							
07	20274	X	19160	-0-	-1114	-0-	978	1	14420	2	N	1308	1255	1			264
							24	4	2299	5							
08	20708	X	19611	-0-	-1097	-0-	959	1	14745	2	N	1202	1202	1			264
							13	4	2572	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30163	X	29337	-0-	-826	-0-	1083	1	25131	2	N	2839	2838	0	1	8	291
							3123	9									
04	32550	X	27339	-0-	-5211	-0-	924	1	23656	2	N	2505	2554	0			242
							3	5	2756	9							
05	33635	X	27011	-0-	-6624	-0-	809	1	23314	2	N	2555	2531	0			266
							77	4	2811	9							
06	32550	X	9625	-0-	-22925	-0-	250	1	6677	2	N	844	873	0			237
							1770	5	928	9							
07	30473	X	465	-0-	-30008	-0-	464	5	1	9	N	1	89	1			149
08	29326	X	-0-	-0-	-29326	-0-					N	-0-					149

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34813	X	30741	-0-	-4072	-0-	1116	1	25783	2	N	3473	3442	0	1	8	309
							22	4	3820	9							
04	32850	X	26010	-0-	-6840	-0-	868	1	21762	2	N	2768	2847	0	1	8	229
							16	4	319	5							
05	33046	X	30313	-0-	-2733	-0-	891	1	25697	2	N	3329	3270	0			288
							63	4	3662	9							
06	31980	X	21281	-0-	-10699	-0-	715	1	18090	2	N	2243	2245	0			286
							9	4	2467	9							
07	31124	X	27384	-0-	-3740	-0-	834	1	22732	2	N	3190	3188	1			288
							11	4	298	5							
08	30752	X	30457	-0-	-295	-0-	766	1	25253	2	N	3323	3338	1			273
							783	4	3655	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36549	X	33818	-0-	-2731	-0-	2069	1	30079	2	N	1517	1550	0	1	8	250
							1	4	1669	9							
04	35370	X	31919	-0-	-3451	-0-	1836	1	27935	2	N	1941	1868	0			323
							13	4	2135	9							
05	35557	X	28661	-0-	-6896	-0-	1618	1	25065	2	N	1795	1851	0			267
							3	4	1975	9							
06	34410	X	29014	-0-	-5396	-0-	1685	1	25502	2	N	1658	1664	0			261
							3	4	1824	9							
07	35495	X	35004	-0-	-491	-0-	1882	1	30493	2	N	2109	2056	1			314
							309	4	2320	9							
08	33821	X	32914	-0-	-907	-0-	1782	1	28908	2	N	1733	1734	1			313
							318	4	1906	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38750	X	38637	-0-	-113	-0-	1443	1	33487	2	N	3370	3328	0	1	8	359
							3707	9									
04	37500	X	36498	-0-	-1002	-0-	1242	1	31815	2	N	3128	3172	0			315
							3441	9									
05	38750	X	36521	-0-	-2229	-0-	1113	1	32080	2	N	2964	3017	0			262
							68	4	3260	9							
06	37500	X	34481	-0-	-3019	-0-	1122	1	29996	2	N	3056	2975	0			343
							1	4	3362	9							
07	38750	X	36358	-0-	-2392	-0-	1120	1	31947	2	N	2990	2966	1			367
							2	4	3289	9							
08	38626	X	33748	-0-	-4878	-0-	903	1	29764	2	N	2801	2855	1			313
							3081	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
03	24366	X	23227	-0-	-1139	-0-	1578	1	18761	2	N	2310	2271	0	1	8	326
							27	4	320	5							
04	25230	X	22880	-0-	-2350	-0-	1353	1	18897	2	N	2253	2281	0			298
							3	4	149	5							
05	26071	X	22754	-0-	-3317	-0-	1262	1	18745	2	N	2206	2159	0			345
							7	4	313	5							
06	25230	X	23325	-0-	-1905	-0-	1320	1	18994	2	N	2418	2433	0			330
							10	4	341	5							
07	24552	X	22503	-0-	-2049	-0-	1260	1	18566	2	N	2157	2134	1			353
							4	4	300	5							
08	23653	X	22590	-0-	-1063	-0-	1157	1	18683	2	N	1992	2055	1			290
							5	4	554	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61752	X	54076	-0-	-7676	-0-	4087	1	45943	2	N	3676	3620	0	1	8	371
							2	4	4044	9							
04	59040	X	50767	-0-	-8273	-0-	3410	1	43737	2	N	3290	3318	0	1	8	342
							1	4	3619	9							
05	58931	X	11659	-0-	-47272	-0-	746	1	9925	2	N	898	937	0			303
							988	9									
06	55650	X	15786	-0-	-39864	-0-	816	1	10848	2	N	995	858	0			440
							43	4	2984	5							
07	62876	X	62876	-0-	-0-	-0-	3976	1	53475	2	N	4890	5058	1			272
							46	4	5379	9							
08	59894	X	59894	-0-	-0-	-0-	3486	1	51634	2	N	4333	4296	1			309
							8	4	4766	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
03	33449	X	24898	-0-	-8551	-0-	897	1	20818	2	N	2894	2791	0	1	8	320
							3183	9									
04	32370	X	22495	-0-	-9875	-0-	750	1	19205	2	N	2309	2371	0			258
							2540	9									
05	33449	X	22301	-0-	-11148	-0-	660	1	19012	2	N	2390	2372	0			276
							2629	9									
06	26310	X	18792	-0-	-7518	-0-	597	1	15961	2	N	2031	2029	0			278
							2234	9									
07	25947	X	19243	-0-	-6704	-0-	566	1	16156	2	N	2221	2278	1			221
							78	4	2443	9							
*08	24893	X	23826	-0-	-1067	-0-	467	1	15371	2	N	2024	1975	1			270
							433	4	5329	5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27014	X	27014	-0-	-0-	-0-	1005	1	23312	2	N	2367	2580	0	1	8	537
							93	4	2604	9							
04	26880	X	24250	-0-	-2630	-0-	815	1	20864	2	N	2120	2174	0			483
							239	4	2332	9							
05	27776	X	20631	-0-	-7145	-0-	492	1	14184	2	N	1505	1560	0			428
							188	4	4111	5							
06	26880	X	21274	-0-	-5606	-0-	389	1	10383	2	N	1181	1201	0			408
							1495	4	7708	5							
07	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	897	1	25604	2	N	2659	2626	1			441
							704	4	291	5							
08	28473	X	28473	-0-	-0-	-0-	744	1	24524	2	N	2221	2237	1			425
							720	4	42	5							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	1630	1	12541	2	N	1012	978	0	1	8	347
							1	4	511	5							
04	15090	X	14298	-0-	-792	-0-	1332	1	11251	2	N	887	986	0			248
							2	4	737	5							
05	15593	X	15511	-0-	-82	-0-	1553	1	12792	2	N	975	982	0			241
							1	4	92	5							
06	15090	X	14238	-0-	-852	-0-	1448	1	11086	2	N	842	786	0			297
							9	4	769	5							
07	15810	X	15584	-0-	-226	-0-	1540	1	12453	2	N	1069	1106	1			260
							2	4	413	5							
*08	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	1427	1	13001	2	N	1010	944	1			326
							3	4	312	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	1594	1	19110	2	N	937	934	0	1	8	317
							29	5	1031	9							
04	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	1449	1	17319	2	N	818	804	0	1	8	330
							61	5	900	9							
05	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	1211	1	14609	2	N	645	699	0			276
							25	5	710	9							
06	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	1220	1	14357	2	N	605	624	0			257
							21	5	666	9							
07	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	1309	1	16616	2	N	943	888	1			312
							852	5	1037	9							
08	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	1293	1	15792	2	N	814	834	1			292
							2766	5	895	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	22091	-0-	-787	-0-	2258	1	18474	2	N	1235	1247	0	1	8	296
							1359	9									
04	21780	X	20945	-0-	-835	-0-	1918	1	17511	2	N	1360	1313	0			343
							20	4	1496	9							
05	23653	X	20021	-0-	-3632	-0-	1848	1	17133	2	N	945	1010	0			278
							1040	9									
06	22890	X	18958	-0-	-3932	-0-	1694	1	15276	2	N	1050	1005	0			323
							2	4	831	5							
07	23653	X	19910	-0-	-3743	-0-	1781	1	16378	2	N	1045	1073	1			295
							601	5	1150	9							
08	22103	X	19265	-0-	-2838	-0-	16388	2	1672	4	N	1072	1087	1			280
							26	5	1179	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23839	X	22830	-0-	-1009	-0-	824	1	19112	2	N	2574	2553	0	1	8	338
							63	4	2831	9							
04	23910	X	21519	-0-	-2391	-0-	701	1	17960	2	N	2353	2329	0			362
							270	4	2588	9							
05	24707	X	20366	-0-	-4341	-0-	590	1	16996	2	N	2181	2158	0			385
							91	4	290	5							
06	23910	X	1454	-0-	-22456	-0-	1433	5	21	9	N	19	82	0			322
07	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					322
08	65753	X	65753	-0-	-0-	-0-	1465	1	48263	2	N	12942	12922	1			342
							813	4	976	5							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	12837	-0-	-4926	-0-	1597	1	10618	2	N	565	596	0			219
							622	9									
04	14490	X	11875	-0-	-2615	-0-	1396	1	9871	2	N	553	478	0			294
							608	9									
05	13795	X	1856	-0-	-11939	-0-	244	1	1611	2	N	-0-					294
							1	4									
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					294
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					294
08	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	1800	1	16829	2	N	1053	795	1			552
							3115	5	1158	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	16146	-0-	-6794	-0-	1933	1	13546	2	N	606	638	0	1	8	261
							667	9									
04	20250	X	14734	-0-	-5516	-0-	1624	1	11902	2	N	542	510	0			293
							5	4	607	5							
05	19654	X	2379	-0-	-17275	-0-	275	1	1799	2	N	36	73	0			256
							265	5	40	9							
06	17100	X	55	-0-	-17045	-0-	55	5			N	-0-					256
07	17174	X	4	-0-	-17170	-0-	4	5			N	-0-					256
08	16151	X	207	-0-	-15944	-0-	206	1	1	9	N	1	1	1			256

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24837	X	24837	-0-	-0-	-0-	1043	1	4439	2	N	1175	1135	0	1	8	316
							117	4	17945	5							
04	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	465	1	22	4	N	-0-					316
							12223	5									
05	41276	X	41276	-0-	-0-	-0-	2570	1	34172	2	N	4032	4019	0			329
							99	4	4435	9							
06	65909	X	65909	-0-	-0-	-0-	4222	1	56154	2	N	4895	4911	0			313
							148	4	5385	9							
07	69645	X	69645	-0-	-0-	-0-	4434	1	59631	2	N	4926	4909	1			330
							161	4	5419	9							
08	67014	X	67014	-0-	-0-	-0-	3916	1	57998	2	N	4636	4651	1			315
							5100	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108126	X	108126	-0-	-0-	-0-	8278	1	93054	2	N	6176	6172	0	3	8	289
							6794	9									
04	99478	X	99478	-0-	-0-	-0-	6772	1	86869	2	N	5306	5305	0	1	8	289
							5837	9									
05	75330	X	70964	-0-	-4366	-0-	4645	1	61759	2	N	3892	3866	0			315
							279	4	4281	9							
06	72900	X	45016	-0-	-27884	-0-	2900	1	38574	2	N	2308	2355	0			268
							1003	5	2539	9							
07	75330	X	52996	-0-	-22334	-0-	3408	1	45829	2	N	3417	3402	1			283
							3759	9									
08	75330	X	51698	-0-	-23632	-0-	3033	1	44930	2	N	3395	3375	1			303
							3735	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43431	X	39787	-0-	-3644	-0-	2981	1	33510	2	N	2996	2992	0	1	8	402
							3296	9									
04	42030	X	37683	-0-	-4347	-0-	2525	1	32392	2	N	2510	2569	0			343
							5	4	2761	9							
05	42687	X	35474	-0-	-7213	-0-	2307	1	30670	2	N	2266	2330	0			279
							4	4	2493	9							
06	41310	X	34799	-0-	-6511	-0-	2269	1	30181	2	N	2130	2104	0			305
							6	4	2343	9							
07	39773	X	38618	-0-	-1155	-0-	2474	1	33271	2	N	2611	2617	1			299
							1	4	2872	9							
08	39773	X	38475	-0-	-1298	-0-	2257	1	33432	2	N	2533	2564	1			268
							2786	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33759	X	30324	-0-	-3435	-0-	1105	1	25649	2	N	3226	3220	0	1	8	308
							21	4	3549	9							
04	32250	X	27710	-0-	-4540	-0-	919	1	23541	2	N	2936	2916	0			328
							20	4	3230	9							
05	32581	X	28033	-0-	-4548	-0-	823	1	23717	2	N	3034	3042	0			320
							156	4	3337	9							
06	31350	X	18846	-0-	-12504	-0-	595	1	15912	2	N	1751	1814	0			257
							1	4	412	5							
07	30380	X	25434	-0-	-4946	-0-	735	1	20983	2	N	2943	2898	1			302
							6	4	473	5							
08	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	1020	1	22936	2	N	2911	2978	1			235
							323	4	2859	5							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42640	X	42640	-0-	-0-	-0-	3281	1	36879	2	N	2254	2210	0	1	8	556
							1	4	2479	9							
04	40748	X	40748	-0-	-0-	-0-	2793	1	35830	2	N	1930	1990	0	1	8	495
							2	4	2123	9							
05	35695	X	35695	-0-	-0-	-0-	2352	1	31279	2	N	1872	1953	0			414
							5	4	2059	9							
06	36393	X	36393	-0-	-0-	-0-	2399	1	31904	2	N	1893	1895	0			412
							8	4	2082	9							
07	40119	X	40119	-0-	-0-	-0-	2628	1	35349	2	N	1947	1961	1			398
							2142	9									
08	42031	X	42031	-0-	-0-	-0-	2518	1	37294	2	N	2016	2024	1			390
							1	4	2218	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60264	X	53684	-0-	-6580	-0-	2171	1	50369	2	N	1040	1035	0	1	8	294
							1144	9									
04	57810	X	50973	-0-	-6837	-0-	1876	1	48047	2	N	954	950	0			298
							1	4	1049	9							
05	57009	X	51788	-0-	-5221	-0-	1699	1	48969	2	N	960	985	0			273
							64	4	1056	9							
06	55170	X	49702	-0-	-5468	-0-	1750	1	46761	2	N	1052	1039	0			286
							34	4	1157	9							
07	53909	X	48950	-0-	-4959	-0-	1619	1	46203	2	N	976	1000	1			262
							54	4	1074	9							
08	53692	X	50216	-0-	-3476	-0-	1447	1	47684	2	N	986	958	1			290
							1085	9									

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45112	X	45112	-0-	-0-	-0-	1323	1	30698	2	N	3651	3704	0	1	8	254
							21	4	9054	5							
04	32933	X	32933	-0-	-0-	-0-	1107	1	28350	2	N	2773	2729	0	1	8	297
							174	4	252	5							
05	31567	X	31567	-0-	-0-	-0-	936	1	26993	2	N	2506	2496	0			307
							89	4	792	5							
06	34080	X	30046	-0-	-4034	-0-	996	1	26611	2	N	2214	2235	0			286
							4	4	2435	9							
07	35216	X	21073	-0-	-14143	-0-	644	1	18362	2	N	1785	1783	1			288
							11	4	92	5							
08	35216	X	31440	-0-	-3776	-0-	787	1	25919	2	N	2896	2923	1			261
							1548	4	3186	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31155	X	26589	-0-	-4566	-0-	1665	1	22064	2	N	2585	2587	0	1	8	339
							16	4	2844	9							
04	29280	X	23551	-0-	-5729	-0-	1460	1	19385	2	N	2382	2358	0			363
							86	4	2620	9							
05	28861	X	26783	-0-	-2078	-0-	1461	1	21449	2	N	2290	2397	0			256
							314	4	1040	5							
06	33913	X	33913	-0-	-0-	-0-	1480	1	20909	2	N	2329	2258	0			327
							13	4	8949	5							
07	27311	X	26550	-0-	-761	-0-	1445	1	21328	2	N	2477	2467	1			337
							12	4	1040	5							
08	26598	X	25166	-0-	-1432	-0-	1355	1	21286	2	N	2286	2305	1			318
							4	4	6	5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21452	X	19846	-0-	-1606	-0-	1385	1	16705	2	N	1576	1560	0	1	8	291
							7	4	15	5							
04	20340	X	18696	-0-	-1644	-0-	1140	1	15834	2	N	1511	1469	0			333
							8	4	52	5							
05	21018	X	18462	-0-	-2556	-0-	1106	1	15847	2	N	1315	1277	0			371
							6	4	56	5							
06	20340	X	18397	-0-	-1943	-0-	1234	1	15560	2	N	1455	1434	0			392
							2	5	1601	9							
07	19840	X	17934	-0-	-1906	-0-	1182	1	15119	2	N	1478	1463	1			407
							7	5	1626	9							
08	19840	X	19369	-0-	-471	-0-	1117	1	16545	2	N	1491	1491	1			407
							67	5	1640	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56513	X	48606	-0-	-7907	-0-	3669	1	41249	2	N	3353	3303	0	1	8	294
							3688	9									
04	54690	X	46557	-0-	-8133	-0-	3108	1	39870	2	N	3181	3178	0	1	8	296
							80	4	3499	9							
05	56513	X	41885	-0-	-14628	-0-	2699	1	35886	2	N	2958	2985	0			269
							46	4	3254	9							
06	50490	X	42413	-0-	-8077	-0-	2745	1	36502	2	N	2878	2836	0			311
							3166	9									
07	49228	X	47574	-0-	-1654	-0-	3033	1	40789	2	N	3331	3324	1			318
							88	4	3664	9							
08	48608	X	45191	-0-	-3417	-0-	2641	1	39122	2	N	2926	2991	1			253
							55	4	154	5							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27869	X	23295	-0-	-4574	-0-	870	1	20178	2	N	1972	1961	0	1	8	291
							78	4	2169	9							
04	26010	X	22354	-0-	-3656	-0-	758	1	19419	2	N	1854	1837	0			308
							138	4	2039	9							
05	26877	X	22623	-0-	-4254	-0-	684	1	19705	2	N	1943	1903	0			348
							97	4	2137	9							
06	26010	X	20347	-0-	-5663	-0-	680	1	17483	2	N	1359	1420	0			287
							3	4	686	5							
07	23715	X	23113	-0-	-602	-0-	726	1	19969	2	N	1954	1831	1			410
							2	4	267	5							
08	23281	X	22306	-0-	-975	-0-	581	1	19041	2	N	1834	1845	1			399
							597	4	70	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					306
04	30090	X	967	-0-	-29123	-0-	27	1	694	2	N	3					309
							2	4	241	5							
05	30937	X	30937	-0-	-0-	-0-	940	1	27093	2	N	2581	2556	0			334
							5	4	60	5							
06	28890	X	23352	-0-	-5538	-0-	754	1	20158	2	N	1811	1819	0			326
							448	4	1992	9							
07	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	768	1	21906	2	N	23165	23179	1			312
							192	4	25482	9							
*08	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	621	1	20458	2	N	1613	1638	1			287
							360	4	1774	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
03	41664	X	37002	-0-	-4662	-0-	2041	1	32769	2	N	1993	1981	0	1	8	248
							2192	9									
04	40320	X	34817	-0-	-5503	-0-	1823	1	30725	2	N	2005	1996	0	1	8	256
							2	4	61	5							
05	41664	X	34773	-0-	-6891	-0-	1706	1	30899	2	N	1910	1927	0			239
							31	4	36	5							
06	33930	X	33562	-0-	-368	-0-	1798	1	29430	2	N	1943	1951	0			231
							165	4	32	5							
07	37014	X	33852	-0-	-3162	-0-	1722	1	29233	2	N	1985	1973	1			243
							515	4	198	5							
08	37014	X	33864	-0-	-3150	-0-	1606	1	29938	2	N	1874	1859	1			258
							166	4	93	5							

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35720	X	35720	-0-	-0-	-0-	1342	1	31140	2	N	2944	2930	0	1	8	279
							3238	9									
04	34860	X	32567	-0-	-2293	-0-	1074	1	27509	2	N	2474	2476	0	1	8	276
							3	4	1260	5							
05	38680	X	38680	-0-	-0-	-0-	1187	1	34226	2	N	2903	2941	0			238
							74	4	3193	9							
06	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	1151	1	30756	2	N	2525	2489	0			274
							620	4	2778	9							
07	35712	X	35481	-0-	-231	-0-	1097	1	31297	2	N	2554	2582	1			246
							278	4	2809	9							
08	35712	X	35220	-0-	-492	-0-	929	1	30599	2	N	2429	2394	1			281
							1020	4	2672	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71393	X	62660	-0-	-8733	-0-	2543	1	59002	2	N	1013	976	0	1	8	312
							1	4	1114	9							
04	68700	X	58795	-0-	-9905	-0-	2180	1	55838	2	N	705	743	0			274
							1	4	776	9							
05	68541	X	60395	-0-	-8146	-0-	1993	1	57453	2	N	758	778	0			254
							115	4	834	9							
06	64500	X	57137	-0-	-7363	-0-	2014	1	53821	2	N	829	787	0			296
							390	4	912	9							
07	63550	X	58002	-0-	-5548	-0-	1912	1	54565	2	N	855	867	1			284
							584	4	941	9							
08	62651	X	57467	-0-	-5184	-0-	1643	1	54132	2	N	788	805	1			267
							825	4	867	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50406	X	44525	-0-	-5881	-0-	1722	1	39957	2	N	2587	2567	0	1	8	324
							2846	9									
04	48030	X	40974	-0-	-7056	-0-	1442	1	36937	2	N	2359	2382	0			301
							2595	9									
05	46934	X	40776	-0-	-6158	-0-	1277	1	36820	2	N	2380	2348	0			333
							61	4	2618	9							
06	44760	X	41598	-0-	-3162	-0-	1403	1	37497	2	N	2452	2475	0			310
							1	4	2697	9							
07	44888	X	24119	-0-	-20769	-0-	746	1	21283	2	N	1810	1808	1			312
							94	4	5	5							
08	73641	X	73641	-0-	-0-	-0-	1847	1	60873	2	N	8160	8027	1			445
							1945	4	8976	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
03	27962	X	25560	-0-	-2402	-0-	1596	1	19344	2	N	2507	2469	0	1	8	307
							23	4	1839	5							
04	25770	X	22062	-0-	-3708	-0-	1452	1	18230	2	N	2066	2080	0			293
							22	4	85	5							
05	25544	X	22720	-0-	-2824	-0-	1429	1	18809	2	N	2207	2209	0			291
							54	4	2428	9							
06	24750	X	22110	-0-	-2640	-0-	1390	1	17603	2	N	2070	2096	0			265
							800	4	40	5							
07	31830	X	31830	-0-	-0-	-0-	1665	1	26632	2	N	2741	2711	1			295
							410	4	108	5							
08	37101	X	37101	-0-	-0-	-0-	1630	1	30274	2	N	3338	3334	1			299
							1449	4	76	5							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58962	X	58389	-0-	-573	-0-	2415	1	51820	2	N	3776	3785	0	2	8	303
							4154	9									
04	57060	X	55382	-0-	-1678	-0-	2159	1	49373	2	N	3438	3442	0	1	8	298
							68	4	3782	9							
05	56699	X	53519	-0-	-3180	-0-	1971	1	47888	2	N	3326	3322	0			302
							1	4	3659	9							
06	56520	X	49480	-0-	-7040	-0-	1783	1	44370	2	N	3003	3021	0			284
							24	4	3303	9							
07	58404	X	52265	-0-	-6139	-0-	1841	1	45933	2	N	3401	3420	1			265
							750	4	3741	9							
08	58404	X	51960	-0-	-6444	-0-	1754	1	44900	2	N	3351	3357	1			259
							1620	4	3686	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31031	X	26937	-0-	-4094	-0-	1005	1	23317	2	N	2377	2364	0	1	8	278
							2615	9									
04	30090	X	25046	-0-	-5044	-0-	851	1	21804	2	N	2174	2149	0			303
							2391	9									
05	31093	X	25585	-0-	-5508	-0-	774	1	22306	2	N	2241	2256	0			288
							40	4	2465	9							
06	30090	X	20036	-0-	-10054	-0-	676	1	17264	2	N	1643	1626	0			305
							289	4	1807	9							
07	27342	X	514	-0-	-26828	-0-	46	1	452	2	N	13	71	1			247
							2	4	14	9							
08	26939	X	11521	-0-	-15418	-0-	313	1	9694	2	N	1346	1367	1			226
							33	4	1481	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33728	X	27711	-0-	-6017	-0-	1743	1	22367	2	N	3131	3133	0	1	8	298
							115	4	42	5							
04	30090	X	26803	-0-	-3287	-0-	1579	1	21459	2	N	3111	3152	0			257
							343	4	3422	9							
05	31093	X	26810	-0-	-4283	-0-	1468	1	21358	2	N	3094	3046	0			305
							565	4	16	5							
06	28560	X	25924	-0-	-2636	-0-	1435	1	19813	2	N	2678	2672	0			311
							30	4	1700	5							
07	29078	X	26621	-0-	-2457	-0-	1453	1	21652	2	N	3061	3128	1			244
							124	4	25	5							
08	27714	X	26069	-0-	-1645	-0-	1387	1	21469	2	N	2911	2908	1			247
							11	4	3202	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28489	X	27480	-0-	-1009	-0-	983	1	22815	2	N	3276	3272	0	1	8	275
							78	4	3604	9							
04	27570	X	26533	-0-	-1037	-0-	865	1	22153	2	N	3094	3115	0			254
							112	4	3403	9							
05	28489	X	26489	-0-	-2000	-0-	774	1	22316	2	N	3029	3000	0			283
							67	4	3332	9							
06	27570	X	22198	-0-	-5372	-0-	716	1	19147	2	N	2106	2118	0			271
							18	4	2317	9							
07	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	848	1	24198	2	N	3287	3269	1			289
							10	4	3616	9							
08	30222	X	30222	-0-	-0-	-0-	783	1	25794	2	N	3177	3210	1			256
							150	4	3495	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	1922	1	27157	2	N	2675	2671	0	1	8	442
							23	4	2943	9							
04	29970	X	28021	-0-	-1949	-0-	1525	1	23963	2	N	2286	2294	0	1	8	433
							18	4	2515	9							
05	33294	X	29214	-0-	-4080	-0-	1478	1	25192	2	N	2298	2302	0			429
							16	4	2528	9							
06	32220	X	29286	-0-	-2934	-0-	1574	1	24646	2	N	2047	2091	0			385
							371	4	443	5							
07	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	1788	1	32438	2	N	2637	2560	1			462
							426	4	2901	9							
08	35363	X	35363	-0-	-0-	-0-	1190	1	31065	2	N	2198	2271	1			389
							690	4	2418	9							

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 10028 - 17445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77562	X	72356	-0-	-5206	-0-	3206	1	68780	2	N	336	282	0	2	8	275
							370	9									
04	73920	X	69168	-0-	-4752	-0-	2885	1	65962	2	N	291	271	0	1	8	294
							1	4	320	9							
05	72819	X	66715	-0-	-6104	-0-	2627	1	63819	2	N	244	247	0			291
							1	4	268	9							
06	70470	X	60627	-0-	-9843	-0-	2335	1	58129	2	N	144	183	0			252
							5	4	158	9							
07	72819	X	63105	-0-	-9714	-0-	2393	1	59718	2	N	316	289	1			279
							646	4	348	9							
08	72354	X	63258	-0-	-9096	-0-	2344	1	59996	2	N	241	267	1			253
							653	4	265	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44237	X	-0-	-0-	-44237	-0-					N	-0-					229
04	41190	X	20407	-0-	-20783	-0-	658	1	15026	2	N	1826	1933	0			122
							2714	5	2009	9							
05	39742	X	32506	-0-	-7236	-0-	1146	1	27833	2	N	3206	3258	0			70
							3527	9									
06	28324	X	28324	-0-	-0-	-0-	989	1	24622	2	N	2466	2457	0			79
							2713	9									
07	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	1087	1	27128	2	N	1876	1899	1			56
							2064	9									
08	34842	X	34842	-0-	-0-	-0-	1231	1	31502	2	N	1917	1910	1			63
							2109	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
03	40951	X	29539	-0-	-11412	-0-	1072	1	24880	2	N	3220	3263	0	1	8	270
							45	4	3542	9							
04	31920	X	22760	-0-	-9160	-0-	670	1	17161	2	N	2108	2144	0	1	8	233
							31	4	2579	5							
05	36146	X	36146	-0-	-0-	-0-	954	1	27504	2	N	3537	3438	0			332
							98	4	3699	5							
06	31920	X	27740	-0-	-4180	-0-	864	1	23100	2	N	2650	2655	0			327
							312	4	549	5							
07	34266	X	34266	-0-	-0-	-0-	1028	1	29334	2	N	3309	3394	1			242
							264	4	3640	9							
08	33788	X	33788	-0-	-0-	-0-	853	1	28111	2	N	3173	3187	1			228
							1334	4	3490	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39246	X	30649	-0-	-8597	-0-	1652	1	25544	2	N	3064	3074	0	1	8	313
							83	4	3370	9							
04	37980	X	30047	-0-	-7933	-0-	1504	1	25330	2	N	2753	2835	0			231
							185	4	3028	9							
05	36828	X	31201	-0-	-5627	-0-	1444	1	26144	2	N	3160	3087	0			304
							137	4	3476	9							
06	32820	X	32271	-0-	-549	-0-	1415	1	26977	2	N	2846	2813	0			337
							748	4	3131	9							
07	48187	X	48187	-0-	-0-	-0-	1830	1	40659	2	N	5014	5022	1			329
							183	4	5515	9							
08	77648	X	77648	-0-	-0-	-0-	1955	1	64427	2	N	8767	8824	1			272
							1622	4	9644	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
03	56234	X	55664	-0-	-570	-0-	4318	1	48544	2	N	2547	2505	0	1	8	287
							2802	9									
04	59341	X	59341	-0-	-0-	-0-	4077	1	52295	2	N	2699	2687	0	1	8	298
							2969	9									
05	60068	X	60068	-0-	-0-	-0-	4012	1	53339	2	N	2470	2520	0			248
							2717	9									
06	54930	X	52595	-0-	-2335	-0-	3515	1	46740	2	N	2064	2084	0			228
							70	4	2270	9							
07	55707	X	51595	-0-	-4112	-0-	3367	1	45277	2	N	2128	2125	1			231
							610	4	2341	9							
08	61318	X	50131	-0-	-11187	-0-	2995	1	44363	2	N	2403	2373	1			261
							130	4	2643	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72230	X	60382	-0-	-11848	-0-	4581	1	51500	2	N	3506	3522	0	1	8	228
							444	4	3857	9							
04	69900	X	55010	-0-	-14890	-0-	3720	1	47720	2	N	3227	3166	0	1	8	288
							20	4	3550	9							
05	68727	X	59835	-0-	-8892	-0-	3930	1	52256	2	N	3316	3331	0			273
							1	4	3648	9							
06	62640	X	50411	-0-	-12229	-0-	3307	1	43975	2	N	2809	2796	0			286
							39	4	3090	9							
07	62248	X	50093	-0-	-12155	-0-	3237	1	43530	2	N	2803	2872	1			217
							243	4	3083	9							
08	60388	X	49922	-0-	-10466	-0-	2916	1	43195	2	N	3021	2972	1			266
							488	4	3323	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
03	62815	X	62815	-0-	-0-	-0-	4532	1	48072	2	N	2983	3138	0	2	8	1287
							6930	5	3281	9							
04	81105	X	81105	-0-	-0-	-0-	6016	1	71600	2	N	3138	3917	0	2	8	506
							1	4	36	5							
05	57050	X	57050	-0-	-0-	-0-	3775	1	48004	2	N	2202	2107	0			601
							3	4	2846	5							
06	86475	X	86475	-0-	-0-	-0-	5911	1	76147	2	N	3966	4015	0			552
							54	4	4363	9							
07	48062	X	48062	-0-	-0-	-0-	3244	1	43624	2	N	1031	1382	1			201
							60	4	1134	9							
08	46734	X	46734	-0-	-0-	-0-	2830	1	41917	2	N	1727	1660	1			268
							87	4	1900	9							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	122543	X	-0-	-0-	-122543	-0-					N	-0-					243
04	118590	X	24787	-0-	-93803	-0-	1018	1	23252	2	N	220	144	0			319
							275	4	242	9							
05	122450	X	66740	-0-	-55710	-0-	2597	1	63088	2	N	809	836	0			292
							165	4	890	9							
06	70330	X	70330	-0-	-0-	-0-	2664	1	66313	2	N	659	708	0			243
							628	4	725	9							
07	78044	X	78044	-0-	-0-	-0-	2973	1	74172	2	N	725	676	1			292
							101	4	798	9							
08	82113	X	82113	-0-	-0-	-0-	3032	1	77628	2	N	750	747	1			295
							628	4	825	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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
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

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

03	30052	X	30052	-0-	-0-	-0-	1272	1	26844	2	Y	1754	1728	0	32	8	35
							7	4	1929	9							
04	46517	X	46517	-0-	-0-	-0-	1970	1	42272	2	Y	2068	2053	0			50
							2275	9									
05	45903	X	45903	-0-	-0-	-0-	2355	1	41423	2	Y	1929	1897	0	43	8	39
							3	4	2122	9							
*06	34651	X	34651	-0-	-0-	-0-	1708	1	31025	2	Y	1604	1580	0	14	8	49
							154	4	1764	9							
*07	37438	X	37438	-0-	-0-	-0-	2012	1	33931	2	Y	1287	1280	0	14	8	42
							79	4	1416	9							
*08	32139	X	32139	-0-	-0-	-0-	1478	1	28868	2	Y	1620	1539	0	84	8	39
							11	4	1782	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

03	64836	X	64836	-0-	-0-	-0-	2798	1	59060	2	Y	2694	2642	0	49	8	53
							15	4	2963	9							
04	58734	X	58734	-0-	-0-	-0-	2500	1	53597	2	Y	2397	2392	0			58
							2637	9									
05	47665	X	47665	-0-	-0-	-0-	2413	1	42454	2	Y	2542	2492	0	56	8	52
							2	4	2796	9							
*06	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	1676	1	30434	2	Y	2472	2428	0	21	8	75
							151	4	2719	9							
*07	48059	X	48059	-0-	-0-	-0-	2553	1	43104	2	Y	2090	2074	0	22	8	69
							103	4	2299	9							
*08	47566	X	47566	-0-	-0-	-0-	2201	1	42992	2	Y	2142	2049	0	111	8	51
							17	4	2356	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38616	X	38616	-0-	-0-	-0-	1636	1	34508	2	Y	2239	2210	0	31	8	44
							9	4	2463	9							
04	46157	X	46157	-0-	-0-	-0-	1944	1	41705	2	Y	2280	2269	0			55
							2508	9									
05	38860	X	38860	-0-	-0-	-0-	1945	1	34218	2	Y	2449	2413	0	41	8	50
							3	4	2694	9							
*06	29202	X	29202	-0-	-0-	-0-	1396	1	25339	2	Y	2128	2098	0	15	8	65
							126	4	2341	9							
*07	40242	X	40242	-0-	-0-	-0-	2135	1	36015	2	Y	1825	1816	0	14	8	60
							84	4	2008	9							
*08	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	1168	1	22856	2	Y	2211	2136	0	81	8	54
							10	4	2432	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

03	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	1853	1	39099	2	Y	1422	1399	0	20	8	28
							10	4	1564	9							
04	44306	X	44306	-0-	-0-	-0-	1909	1	40899	2	Y	1362	1357	0			33
							1498	9									
05	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	1412	1	24825	2	Y	1395	1376	0	23	8	29
							2	4	1535	9							
*06	63164	X	63164	-0-	-0-	-0-	3220	1	58438	2	Y	1105	1092	0	8	8	34
							290	4	1216	9							
*07	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	1856	1	31325	2	Y	1296	1277	0	10	8	43
							73	4	1426	9							
*08	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	537	1	10495	2	Y	947	932	0	35	8	23
							4	4	1042	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83453	X	83453	-0-	-0-	-0-	3269	1	72709	2	Y	6778	6733	0	43	8	119
							19	4	7456	9							
04	81057	X	81057	-0-	-0-	-0-	3017	1	72072	2	Y	5420	5399	0			140
							6	4	5962	9							
*05	82479	X	82479	-0-	-0-	-0-	3220	1	73622	2	Y	5119	5083	0	47	8	129
							6	4	5631	9							
*06	81066	X	81066	-0-	-0-	-0-	3372	1	72456	2	Y	4751	4775	0	19	8	86
							12	4	5226	9							
*07	79778	X	79778	-0-	-0-	-0-	3559	1	71471	2	Y	4288	4266	0	21	8	87
							31	4	4717	9							
08	82354	X	82354	-0-	-0-	-0-	3650	1	72938	2	Y	5224	5110	0	107	8	94
							20	4	5746	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

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
03	32445	X	32445	-0-	-0-	-0-	1351	1	28579	2	Y	2279	2241	0	41	8	45
							8	4	2507	9							
04	43927	X	43927	-0-	-0-	-0-	1848	1	39658	2	Y	2201	2193	0			53
							2421	9									
05	113327	X	113327	-0-	-0-	-0-	5955	1	104799	2	Y	2334	2288	0	51	8	48
							6	4	2567	9							
*06	80175	X	80175	-0-	-0-	-0-	4057	1	73664	2	Y	1898	1872	0	16	8	58
							366	4	2088	9							
*07	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	1569	1	26488	2	Y	1433	1429	0	15	8	47
							62	4	1576	9							
*08	39244	X	39244	-0-	-0-	-0-	1813	1	35405	2	Y	1829	1737	0	95	8	44
							14	4	2012	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49745	X	49745	-0-	-0-	-0-	2146	1	45298	2	Y	2082	2044	0	38	8	41
							11	4	2290	9							
04	48175	X	48175	-0-	-0-	-0-	2043	1	43774	2	Y	2144	2133	0			52
							2358	9									
05	46791	X	46791	-0-	-0-	-0-	2353	1	41395	2	Y	2764	2699	0	61	8	56
							3	4	3040	9							
*06	60035	X	60035	-0-	-0-	-0-	2964	1	53778	2	Y	2750	2699	0	24	8	83
							268	4	3025	9							
*07	52930	X	52930	-0-	-0-	-0-	2804	1	47356	2	Y	2415	2393	0	26	8	79
							113	4	2657	9							
*08	121718	X	121718	-0-	-0-	-0-	5859	1	114517	2	Y	1178	1168	0	61	8	28
							46	4	1296	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146278	X	146278	-0-	-0-	-0-	6036	1	134320	2	Y	5353	5321	0	34	8	94
							34	4	5888	9							
04	170025	X	170025	-0-	-0-	-0-	6595	1	157554	2	Y	5329	5285	0			138
							14	4	5862	9							
*05	172565	X	172565	-0-	-0-	-0-	6983	1	159621	2	Y	5409	5361	0	50	8	136
							11	4	5950	9							
*06	151484	X	151484	-0-	-0-	-0-	6482	1	139421	2	Y	5052	5077	0	20	8	91
							24	4	5557	9							
*07	140468	X	140468	-0-	-0-	-0-	6446	1	129501	2	Y	4059	4048	0	20	8	82
							56	4	4465	9							
08	131419	X	131419	-0-	-0-	-0-	6060	1	121198	2	Y	3751	3689	0	77	8	67
							35	4	4126	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

03	60729	X	51667	-0-	-9062	-0-	1511	1	44087	2	N	5517	4919	0			647
							6069	9									
04	63780	X	50882	-0-	-12898	-0-	1463	1	44141	2	N	4798	4790	0			655
							5278	9									
05	56110	X	52551	-0-	-3559	-0-	1511	1	45581	2	N	4963	5274	0	64	8	280
							5459	9									
06	54300	X	31360	-0-	-22940	-0-	1463	1	26723	2	N	2885	2916	0	12	8	237
							3174	9									
*07	52576	X	5671	-0-	-46905	-0-	1511	1	3052	2	N	1007	736	0	164	8	344
							1108	9									
08	52576	X	49406	-0-	-3170	-0-	38901	2	10505	9	N	9550	8993	0	13	8	888

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

03	36859	X	36075	-0-	-784	-0-	1337	1	30281	2	Y	4045	4036	0			48
							7	4	4450	9							
04	36192	X	36192	-0-	-0-	-0-	1275	1	31079	2	Y	3486	3480	0			54
							3	4	3835	9							
*05	36487	X	32913	-0-	-3574	-0-	1228	1	28121	2	Y	3238	3249	0			43
							2	4	3562	9							
*06	35310	X	28479	-0-	-6831	-0-	1115	1	24409	2	Y	2683	2672	0			54
							4	4	2951	9							
*07	99187	X	99187	-0-	-0-	-0-	4591	1	93794	2	Y	693	735	0			12
							40	4	762	9							
08	27390	X	27390	-0-	-0-	-0-	1238	1	25103	2	Y	946	941	0			17
							8	4	1041	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70329	X	70329	-0-	-0-	-0-	2769	1	62634	2	Y	4464	4439	0			53
							16	4	4910	9							
04	57943	X	57943	-0-	-0-	-0-	2142	1	52103	2	Y	3357	3358	0			52
							5	4	3693	9							
*05	55756	X	55756	-0-	-0-	-0-	2203	1	50391	2	Y	2872	2886	0			38
							3	4	3159	9							
*06	37652	X	37652	-0-	-0-	-0-	1539	1	33743	2	Y	2150	2145	0			43
							5	4	2365	9							
*07	32395	X	29267	-0-	-3128	-0-	1314	1	26828	2	Y	1014	1039	0			18
							10	4	1115	9							
08	44670	X	44670	-0-	-0-	-0-	1973	1	40076	2	Y	2372	2347	0			43
							12	4	2609	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37643	X	37643	-0-	-0-	-0-	1397	1	31606	2	Y	4211	4201	0			50
							8	4	4632	9							
04	37395	X	37395	-0-	-0-	-0-	1313	1	31807	2	Y	3884	3874	0			60
							3	4	4272	9							
*05	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	1080	1	24654	2	Y	3387	3402	0			45
							2	4	3726	9							
*06	32223	X	32223	-0-	-0-	-0-	1268	1	27674	2	Y	2978	2963	0			60
							5	4	3276	9							
*07	26691	X	6180	-0-	-20511	-0-	272	1	5579	2	Y	297	352	0			5
							2	4	327	9							
08	26691	X	20898	-0-	-5793	-0-	849	1	17218	2	Y	2570	2529	0			46
							4	4	2827	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	1558	1	32845	2	Y	521	545	0	9	8	10
							8	4	573	9							
04	64016	X	64016	-0-	-0-	-0-	2751	1	58991	2	Y	2067	2027	0			50
							2274	9									
05	67131	X	67131	-0-	-0-	-0-	3501	1	61582	2	Y	1858	1829	0	41	8	38
							4	4	2044	9							
*06	38098	X	38098	-0-	-0-	-0-	1895	1	34332	2	Y	1545	1523	0	13	8	47
							171	4	1700	9							
*07	38389	X	38389	-0-	-0-	-0-	2111	1	35645	2	Y	498	524	0	5	8	16
							85	4	548	9							
*08	37215	X	37215	-0-	-0-	-0-	1761	1	34396	2	Y	949	893	0	49	8	23
							14	4	1044	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	67545	X	67545	-0-	-0-	-0-	2930	1	61802	2	Y	2544	2498	0	46	8	50
							15	4	2798	9							
04	66805	X	66805	-0-	-0-	-0-	2883	1	61851	2	Y	1883	1888	0			45
							2071	9									
05	62807	X	62807	-0-	-0-	-0-	3251	1	57207	2	Y	2132	2086	0	47	8	44
							4	4	2345	9							
*06	48483	X	48483	-0-	-0-	-0-	2392	1	43426	2	Y	2227	2184	0	19	8	68
							215	4	2450	9							
*07	59919	X	59919	-0-	-0-	-0-	3227	1	54474	2	Y	1898	1884	0	20	8	62
							130	4	2088	9							
*08	54497	X	54497	-0-	-0-	-0-	2524	1	49329	2	Y	2385	2266	0	124	8	57
							20	4	2624	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
03	51677	X	36747	-0-	-14930	-0-	1361	1	30767	2	Y	4193	4185	0			50
							7	4	4612	9							
04	50010	X	34051	-0-	-15959	-0-	1188	1	28834	2	Y	3660	3653	0			57
							3	4	4026	9							
*05	43431	X	34357	-0-	-9074	-0-	1283	1	29318	2	Y	3414	3425	0			46
							1	4	3755	9							
*06	40050	X	32603	-0-	-7447	-0-	1270	1	27773	2	Y	3231	3212	0			65
							6	4	3554	9							
*07	28272	X	4459	-0-	-23813	-0-	88	1	1782	2	Y	2354	2377	0			42
							2589	9									
08	28272	X	4184	-0-	-24088	-0-	118	1	2479	2	Y	1443	1459	0			26
							1587	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74228	X	74228	-0-	-0-	-0-	2877	1	65070	2	Y	5695	5683	0			68
							16	4	6265	9							
04	61677	X	61677	-0-	-0-	-0-	2233	1	54233	2	Y	4733	4727	0			74
							5	4	5206	9							
*05	61521	X	61521	-0-	-0-	-0-	2371	1	54189	2	Y	4506	4520	0			60
							4	4	4957	9							
*06	59210	X	59210	-0-	-0-	-0-	2394	1	52334	2	Y	4065	4044	0			81
							10	4	4472	9							
*07	68045	X	13448	-0-	-54597	-0-	520	1	10594	2	Y	2118	2161	0			38
							4	4	2330	9							
08	69772	X	69772	-0-	-0-	-0-	3057	1	62034	2	Y	4238	4199	0			77
							19	4	4662	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102331	X	38127	-0-	-64204	-0-	1427	1	32316	2	Y	3977	3970	0			47
							9	4	4375	9							
04	48210	X	36209	-0-	-12001	-0-	1291	1	31350	2	Y	3241	3238	0			50
							3	4	3565	9							
*05	49817	X	36389	-0-	-13428	-0-	1372	1	31406	2	Y	3280	3286	0			44
							3	4	3608	9							
*06	44970	X	33535	-0-	-11435	-0-	1324	1	28925	2	Y	2983	2967	0			60
							5	4	3281	9							
*07	31837	X	13063	-0-	-18774	-0-	568	1	11627	2	Y	785	831	0			14
							4	4	864	9							
08	31837	X	17643	-0-	-14194	-0-	746	1	15168	2	Y	1568	1554	0			28
							4	4	1725	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

03	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	435	1	9793	2	N	4832	4822	0			58
						4	4	5315	9							
04	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	431	1	10424	2	N	4946	4927	0			77
						1	4	5441	9							
*05	24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	799	1	18289	2	N	4576	4592	0			61
						5034	9									
*06	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	431	1	9471	2	N	3704	3691	0			74
						2	4	4074	9							
*07	14040 X	14040	-0-	-0-	-0-	430	1	8763	2	N	4403	4398	0			79
						4	4	4843	9							
08	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	637	1	12939	2	N	4666	4661	0			84
						4	4	5133	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

03	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	343	1	7841	2	N	2653	2645	0			32
						2918	9									
04	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	118	1	2912	2	N	3184	3166	0			50
						3502	9									
*05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	708	1	16221	2	N	3289	3295	0			44
						3	4	3618	9							
*06	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	468	1	10268	2	N	3384	3360	0			68
						3722	9									
*07	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	348	1	7138	2	N	3178	3189	0			57
						2	4	3496	9							
08	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	440	1	8916	2	N	3641	3632	0			66
						2	4	4005	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	10	2	3090	9	N	2809	2816	0			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3425	3405	0			53
*05	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	418	1	9514	2	N	2481	2501	0			33
						2729	9									
*06	17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	581	1	12695	2	N	3668	3628	0			73
						3	4	4035	9							
*07	19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	674	1	13770	2	N	4405	4399	0			79
						4	4	4846	9							
08	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	731	1	14799	2	N	4189	4192	0			76
						4	4	4608	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41276	X	41276	-0-	-0-	-0-	1499	1	33848	2	N	5382	5371	0			64
							9	4	5920	9							
04	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	1239	1	30055	2	N	4972	4959	0			77
							2	4	5469	9							
*05	48242	X	48242	-0-	-0-	-0-	1784	1	40703	2	N	5228	5235	0			70
							4	4	5751	9							
*06	30744	X	30744	-0-	-0-	-0-	1179	1	25818	2	N	3403	3405	0			68
							4	4	3743	9							
*07	44816	X	44816	-0-	-0-	-0-	1829	1	37350	2	N	5109	5085	0			92
							17	4	5620	9							
08	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	1623	1	32917	2	N	4526	4536	0			82
							10	4	4979	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
03	32346	X	32346	-0-	-0-	-0-	1190	1	26927	2	N	3838	3828	0			46
							7	4	4222	9							
04	34527	X	34527	-0-	-0-	-0-	1200	1	29204	2	N	3745	3733	0			58
							3	4	4120	9							
*05	46821	X	46821	-0-	-0-	-0-	1791	1	40952	2	N	3704	3712	0			50
							4	4	4074	9							
*06	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	1454	1	31833	2	N	3614	3592	0			72
							8	4	3975	9							
*07	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-	1623	1	33122	2	N	3832	3835	0			69
							20	4	4215	9							
08	41810	X	41810	-0-	-0-	-0-	1773	1	35913	2	N	3738	3739	0			68
							12	4	4112	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22517	X	22517	-0-	-0-	-0-	857	1	19243	2	N	2192	2169	0			26
							6	4	2411	9							
04	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	887	1	21548	2	N	2804	2786	0			44
							1	4	3084	9							
*05	38773	X	38773	-0-	-0-	-0-	1493	1	34169	2	N	2827	2833	0			38
							1	4	3110	9							
*06	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	1007	1	22018	2	N	2836	2817	0			57
							4	4	3120	9							
*07	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	548	1	11244	2	N	1876	1899	0			34
							4	4	2064	9							
08	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	1020	1	20668	2	N	2464	2453	0			45
							6	4	2710	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
03	173589	X	173589	-0-	-0-	-0-	7112	1	158274	2	Y	7422	7359	0	47	8	131
							39	4	8164	9							
04	156715	X	156715	-0-	-0-	-0-	5861	1	139830	2	Y	10010	9882	0			259
							13	4	11011	9							
*05	157130	X	157130	-0-	-0-	-0-	6069	1	138642	2	Y	11281	11152	0	104	8	284
							10	4	12409	9							
*06	154252	X	154252	-0-	-0-	-0-	6429	1	138162	2	Y	8761	8852	0	35	8	158
							24	4	9637	9							
*07	151371	X	151371	-0-	-0-	-0-	6732	1	135303	2	Y	8433	8379	0	42	8	170
							60	4	9276	9							
08	134060	X	134060	-0-	-0-	-0-	6022	1	120370	2	Y	6938	6840	0	143	8	125
							36	4	7632	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105319	X	105319	-0-	-0-	-0-	4263	1	94797	2	Y	5666	5627	0	36	8	100
							26	4	6233	9							
04	100841	X	100841	-0-	-0-	-0-	3840	1	91786	2	Y	4734	4712	0			122
							8	4	5207	9							
*05	98878	X	98878	-0-	-0-	-0-	3943	1	90199	2	Y	4301	4275	0	40	8	108
							5	4	4731	9							
*06	95822	X	95822	-0-	-0-	-0-	4042	1	87008	2	Y	4323	4336	0	17	8	78
							17	4	4755	9							
*07	99045	X	99045	-0-	-0-	-0-	4509	1	90576	2	Y	3566	3554	0	18	8	72
							37	4	3923	9							
08	105584	X	105584	-0-	-0-	-0-	4768	1	95304	2	Y	4985	4864	0	103	8	90
							28	4	5484	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
03	54022	X	54022	-0-	-0-	-0-	2296	1	48446	2	N	2970	2930	0	42	8	59
							13	4	3267	9							
04	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	2401	1	51433	2	N	2779	2771	0			67
							3057	9									
05	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	2825	1	49680	2	N	2883	2843	0	48	8	59
							4	4	3171	9							
*06	56212	X	56212	-0-	-0-	-0-	2761	1	50110	2	N	2811	2765	0	20	8	85
							249	4	3092	9							
*07	58522	X	58522	-0-	-0-	-0-	3107	1	52442	2	N	2588	2569	0	19	8	85
							126	4	2847	9							
*08	109853	X	109853	-0-	-0-	-0-	5174	1	101093	2	N	3223	3111	0	119	8	78
							41	4	3545	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59056	X	59056	-0-	-0-	-0-	2550	1	53742	2	N	2500	2468	0	35	8	49
							14	4	2750	9							
04	58519	X	58519	-0-	-0-	-0-	2490	1	53393	2	N	2396	2387	0			58
							2636	9									
05	57789	X	57789	-0-	-0-	-0-	2959	1	52095	2	N	2484	2450	0	41	8	51
							3	4	2732	9							
*06	48899	X	48899	-0-	-0-	-0-	2412	1	43788	2	N	2256	2222	0	16	8	69
							217	4	2482	9							
*07	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	2438	1	41152	2	N	1933	1923	0	15	8	64
							98	4	2126	9							
*08	35762	X	35762	-0-	-0-	-0-	1620	1	31635	2	N	2267	2192	0	84	8	55
							13	4	2494	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47122	X	47122	-0-	-0-	-0-	2031	1	42872	2	N	2007	1986	0	28	8	40
							11	4	2208	9							
04	61035	X	61035	-0-	-0-	-0-	2601	1	55792	2	N	2402	2384	0			58
							2642	9									
05	72771	X	72771	-0-	-0-	-0-	3760	1	66162	2	N	2587	2549	0	43	8	53
							3	4	2846	9							
*06	96367	X	96367	-0-	-0-	-0-	4880	1	88544	2	N	2276	2244	0	16	8	69
							439	4	2504	9							
*07	80583	X	80583	-0-	-0-	-0-	4356	1	73565	2	N	2261	2238	0	17	8	75
							175	4	2487	9							
*08	84240	X	84240	-0-	-0-	-0-	3943	1	77031	2	N	2941	2837	0	108	8	71
							31	4	3235	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71908	X	71908	-0-	-0-	-0-	3172	1	66924	2	N	1631	1619	0	23	8	32
							18	4	1794	9							
04	51732	X	51732	-0-	-0-	-0-	2205	1	47287	2	N	2036	2019	0			49
							2240	9									
05	46232	X	46232	-0-	-0-	-0-	2351	1	41397	2	N	2255	2221	0	37	8	46
							3	4	2481	9							
*06	46923	X	46923	-0-	-0-	-0-	2329	1	42285	2	N	1908	1883	0	13	8	58
							210	4	2099	9							
*07	47648	X	47648	-0-	-0-	-0-	2550	1	43061	2	N	1758	1745	0	13	8	58
							103	4	1934	9							
*08	42454	X	42454	-0-	-0-	-0-	1958	1	38231	2	N	2046	1979	0	75	8	50
							14	4	2251	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87684	X	87684	-0-	-0-	-0-	3675	1	81720	2	Y	2063	2059	0	13	8	36
							20	4	2269	9							
04	64949	X	64949	-0-	-0-	-0-	2571	1	61475	2	Y	816	831	0			21
							5	4	898	9							
*05	75057	X	75057	-0-	-0-	-0-	3119	1	71262	2	Y	610	610	0	6	8	15
							5	4	671	9							
*06	61151	X	61151	-0-	-0-	-0-	2684	1	57793	2	Y	604	606	0	2	8	11
							10	4	664	9							
*07	57060	X	57060	-0-	-0-	-0-	2680	1	53779	2	Y	524	521	0	3	8	11
							25	4	576	9							
08	82538	X	82538	-0-	-0-	-0-	3895	1	77815	2	Y	730	713	0	15	8	13
							25	4	803	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	32168	X	32168	-0-	-0-	-0-	1333	1	28098	2	N	2482	2431	0	45	8	49
							7	4	2730	9							
04	31785	X	31785	-0-	-0-	-0-	1297	1	27782	2	N	2460	2450	0			59
							2706	9									
05	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	1351	1	23791	2	N	2343	2302	0	52	8	48
							2	4	2577	9							
*06	31080	X	23399	-0-	-7681	-0-	1103	1	20026	2	N	1974	1945	0	17	8	60
							99	4	2171	9							
*07	32860	X	28768	-0-	-4092	-0-	1507	1	25437	2	N	1602	1592	0	17	8	53
							62	4	1762	9							
*08	32860	X	25649	-0-	-7211	-0-	1146	1	22371	2	N	1930	1837	0	100	8	46
							9	4	2123	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

03	106004	X	106004	-0-	-0-	-0-	4310	1	95746	2	Y	5385	5352	0	34	8	95
							24	4	5924	9							
04	112838	X	112838	-0-	-0-	-0-	4318	1	103189	2	Y	4837	4807	0			125
							10	4	5321	9							
*05	110847	X	110847	-0-	-0-	-0-	4425	1	101303	2	Y	4647	4612	0	43	8	117
							7	4	5112	9							
*06	102725	X	102725	-0-	-0-	-0-	4346	1	93434	2	Y	4475	4493	0	18	8	81
							22	4	4923	9							
*07	72268	X	72268	-0-	-0-	-0-	3296	1	66213	2	Y	2479	2498	0	12	8	50
							32	4	2727	9							
08	107383	X	107383	-0-	-0-	-0-	4868	1	97480	2	Y	4550	4424	0	94	8	82
							30	4	5005	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	126090	X	126090	-0-	-0-	-0-	4972	1	112301	2	N	7990	7955	0			122
							28	4	8789	9							
04	131131	X	131131	-0-	-0-	-0-	4829	1	117292	2	N	8181	8195	0			108
							11	4	8999	9							
*05	123846	X	123846	-0-	-0-	-0-	4803	1	109803	2	N	8393	8318	0			183
							8	4	9232	9							
*06	120056	X	120056	-0-	-0-	-0-	4917	1	107540	2	N	6890	6910	0			163
							20	4	7579	9							
*07	44721	X	44721	-0-	-0-	-0-	1930	1	39434	2	N	3039	3148	0			54
							14	4	3343	9							
08	38487	X	38487	-0-	-0-	-0-	1637	1	33136	2	N	3367	3365	0	1	8	55
							10	4	3704	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170406	X	170406	-0-	-0-	-0-	6741	1	152376	2	N	10228	10155	0			156
							38	4	11251	9							
04	177326	X	177326	-0-	-0-	-0-	6627	1	160948	2	N	8851	8890	0			117
							15	4	9736	9							
*05	175853	X	175853	-0-	-0-	-0-	6983	1	159718	2	N	8310	8245	0			182
							11	4	9141	9							
*06	158281	X	158281	-0-	-0-	-0-	6555	1	143399	2	N	7546	7549	0			179
							26	4	8301	9							
*07	129278	X	129278	-0-	-0-	-0-	5690	1	116173	2	N	6694	6754	0			119
							52	4	7363	9							
08	114236	X	114236	-0-	-0-	-0-	5039	1	102429	2	N	6124	6142	0	2	8	99
							32	4	6736	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43913	X	43913	-0-	-0-	-0-	1840	1	41633	2	N	391	389	0			6
							10	4	430	9							
04	50856	X	50856	-0-	-0-	-0-	1993	1	48452	2	N	370	371	0			5
							4	4	407	9							
*05	50198	X	50198	-0-	-0-	-0-	2088	1	47779	2	N	298	296	0			7
							3	4	328	9							
*06	46793	X	46793	-0-	-0-	-0-	2036	1	44516	2	N	213	215	0			5
							7	4	234	9							
*07	49235	X	49235	-0-	-0-	-0-	2271	1	46397	2	N	496	492	0			9
							21	4	546	9							
08	43951	X	43951	-0-	-0-	-0-	2049	1	41605	2	N	259	264	0			4
							12	4	285	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	9569	-0-	-4598	-0-	364	1	7655	2	N	1407	1385	0	25	8	28
							2	4	1548	9							
04	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	502	1	10731	2	N	1538	1529	0			37
							1692	9									
05	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	611	1	10727	2	N	1894	1850	0	42	8	39
							1	4	2083	9							
*06	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	534	1	9686	2	N	1790	1760	0	15	8	54
							48	4	1969	9							
*07	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	926	1	15633	2	N	1907	1878	0	20	8	63
							37	4	2098	9							
*08	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	707	1	13808	2	N	2219	2114	0	115	8	53
							5	4	2441	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54064	X	42601	-0-	-11463	-0-	518	1	39083	2	N	2723	2723	0			20
							5	4	2995	9							
04	52320	X	36323	-0-	-15997	-0-	537	1	32710	2	N	2789	2753	0			56
							8	4	3068	9							
05	54064	X	12105	-0-	-41959	-0-	168	1	10391	2	N	1403	1445	0			14
							3	4	1543	9							
*06	44850	X	12058	-0-	-32792	-0-	157	1	10303	2	N	1449	1452	0			11
							4	4	1594	9							
07	46345	X	34854	-0-	-11491	-0-	461	1	31256	2	N	2802	2789	0			24
							55	4	3082	9							
08	42594	X	32763	-0-	-9831	-0-	428	1	29581	2	N	2446	2430	0			40
							63	4	2691	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233887	X	233887	-0-	-0-	-0-	9273	1	209627	2	N	13575	13489	0			207
							54	4	14933	9							
04	240860	X	240860	-0-	-0-	-0-	9026	1	219321	2	N	11359	11416	0			150
							18	4	12495	9							
*05	239692	X	239692	-0-	-0-	-0-	9541	1	218158	2	N	10890	10802	0			238
							14	4	11979	9							
*06	242073	X	242073	-0-	-0-	-0-	10052	1	219884	2	N	10996	10973	0			261
							41	4	12096	9							
*07	227991	X	227991	-0-	-0-	-0-	10052	1	205295	2	N	11412	11469	0			204
							91	4	12553	9							
08	192509	X	192509	-0-	-0-	-0-	8506	1	172547	2	N	10368	10400	0	4	8	168
							51	4	11405	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202723	X	202723	-0-		-0-	-0-	8209	1	185456	2	Y	8190	8211	0	32	8	38
								49	4	9009	9							
04	210244	X	210244	-0-		-0-	-0-	8034	1	195102	2	Y	6445	6466	0			17
								18	4	7090	9							
*05	229610	X	229610	-0-		-0-	-0-	9301	1	212585	2	Y	7007	6995	0			29
								16	4	7708	9							
*06	143330	X	143330	-0-		-0-	-0-	5997	1	131240	2	Y	5520	5514	0			35
								21	4	6072	9							
*07	168918	X	168918	-0-		-0-	-0-	7560	1	154366	2	Y	6295	6276	0			54
								67	4	6925	9							
08	163098	X	163098	-0-		-0-	-0-	7340	1	149059	2	Y	6050	6049	0	8	8	47
								44	4	6655	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

03	56154	X	56154	-0-		-0-	-0-	688	1	51946	2	N	3194	3193	0			24
								7	4	3513	9							
04	52082	X	52082	-0-		-0-	-0-	784	1	47855	2	N	3121	3082	0			63
								10	4	3433	9							
05	27990	X	27990	-0-		-0-	-0-	414	1	25863	2	N	1553	1600	0			16
								5	4	1708	9							
*06	47074	X	47074	-0-		-0-	-0-	649	1	42720	2	N	3353	3344	0			25
								17	4	3688	9							
07	62967	X	62967	-0-		-0-	-0-	863	1	58305	2	N	3361	3357	0			29
								102	4	3697	9							
08	50931	X	50931	-0-		-0-	-0-	684	1	47200	2	N	2677	2663	0			43
								102	4	2945	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

03	142593	X	142593	-0-		-0-	-0-	5721	1	129308	2	N	6845	6807	0			104
								34	4	7530	9							
04	235482	X	235482	-0-		-0-	-0-	9037	1	219541	2	N	6258	6279	0			83
								20	4	6884	9							
*05	169968	X	169968	-0-		-0-	-0-	6862	1	156868	2	N	5661	5620	0			124
								11	4	6227	9							
*06	171704	X	171704	-0-		-0-	-0-	7277	1	159006	2	N	4895	4903	0			116
								36	4	5385	9							
*07	167504	X	167504	-0-		-0-	-0-	7505	1	153343	2	N	5994	6003	0			107
								63	4	6593	9							
08	210887	X	210887	-0-		-0-	-0-	9587	1	194536	2	N	6093	6099	0	2	8	99
								62	4	6702	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
03	56575	X	51631	-0-	-4944	-0-	618	1	46710	2	N	3906	3905	0			29
							6	4	4297	9							
04	54240	X	53315	-0-	-925	-0-	784	1	47772	2	N	4317	4259	0			87
							10	4	4749	9							
05	61304	X	61304	-0-	-0-	-0-	897	1	55850	2	N	4134	4179	0			42
							10	4	4547	9							
*06	49980	X	48580	-0-	-1400	-0-	660	1	43375	2	N	4116	4127	0			31
							17	4	4528	9							
07	55718	X	55718	-0-	-0-	-0-	747	1	50489	2	N	3994	3990	0			35
							89	4	4393	9							
08	61318	X	17568	-0-	-43750	-0-	224	1	15514	2	N	1634	1643	0			26
							33	4	1797	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117820	X	117820	-0-	-0-	-0-	4766	1	107705	2	N	4835	4808	0			74
							30	4	5319	9							
04	150163	X	150163	-0-	-0-	-0-	5748	1	139628	2	N	4341	4358	0			57
							12	4	4775	9							
*05	127972	X	127972	-0-	-0-	-0-	5173	1	118300	2	N	4083	4051	0			89
							8	4	4491	9							
*06	115707	X	115707	-0-	-0-	-0-	4858	1	106211	2	N	4201	4190	0			100
							17	4	4621	9							
*07	131777	X	131777	-0-	-0-	-0-	5908	1	120648	2	N	4698	4714	0			84
							53	4	5168	9							
08	139352	X	139352	-0-	-0-	-0-	6379	1	129526	2	N	3101	3134	0	1	8	50
							36	4	3411	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46035	X	38759	-0-	-7276	-0-	456	1	34408	2	N	3537	3519	0			68
							4	4	3891	9							
04	46650	X	43556	-0-	-3094	-0-	637	1	38774	2	N	3759	3777	0			50
							10	4	4135	9							
05	48205	X	27932	-0-	-20273	-0-	392	1	24372	2	N	2875	2882	0			43
							5	4	3163	9							
*06	46650	X	39406	-0-	-7244	-0-	523	1	34310	2	N	4145	4138	0			50
							13	4	4560	9							
07	45012	X	38132	-0-	-6880	-0-	494	1	33451	2	N	3753	3749	0			54
							59	4	4128	9							
08	45012	X	27896	-0-	-17116	-0-	342	1	23591	2	N	3556	3507	0			103
							51	4	3912	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
03	29264	X	21056	-0-	-8208	-0-	245	1	18487	2	N	2109	2099	0			40
							4	4	2320	9							
04	27917	X	27917	-0-	-0-	-0-	408	1	24925	2	N	2344	2353	0			31
							6	4	2578	9							
05	24273	X	4740	-0-	-19533	-0-	63	1	3887	2	N	717	737	0			11
							1	4	789	9							
*06	23490	X	9453	-0-	-14037	-0-	123	1	8050	2	N	1160	1157	0			14
							4	4	1276	9							
07	28861	X	22370	-0-	-6491	-0-	287	1	19376	2	N	2429	2408	0			35
							35	4	2672	9							
08	28861	X	13058	-0-	-15803	-0-	179	1	12275	2	N	525	545	0			15
							26	4	578	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
03	42408	X	28507	-0-	-13901	-0-	323	1	24364	2	N	3469	3445	0			26
							4	4	3816	9							
04	34275	X	34275	-0-	-0-	-0-	485	1	29609	2	N	3795	3745	0			76
							6	4	4175	9							
05	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	593	1	36870	2	N	3255	3298	0			33
							6	4	3581	9							
*06	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	421	1	27711	2	N	2810	2822	0			21
							11	4	3091	9							
07	45273	X	45273	-0-	-0-	-0-	616	1	41662	2	N	2655	2653	0			23
							74	4	2921	9							
08	41044	X	39334	-0-	-1710	-0-	526	1	36215	2	N	2286	2272	0			37
							78	4	2515	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45539	X	44793	-0-	-746	-0-	553	1	41685	2	N	2317	2317	0			17
							6	4	2549	9							
04	42270	X	39225	-0-	-3045	-0-	595	1	36148	2	N	2249	2221	0			45
							8	4	2474	9							
05	43679	X	18376	-0-	-25303	-0-	269	1	16734	2	N	1245	1277	0			13
							3	4	1370	9							
*06	43380	X	27643	-0-	-15737	-0-	390	1	25716	2	N	1388	1391	0			10
							10	4	1527	9							
07	44826	X	30565	-0-	-14261	-0-	410	1	27786	2	N	2108	2100	0			18
							50	4	2319	9							
08	44795	X	36835	-0-	-7960	-0-	494	1	34017	2	N	2046	2031	0			33
							73	4	2251	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY 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
03	169610	X	169610	-0-	-0-	-0-	6827	1	154449	2	Y	7540	7567	0	30	8	35
							40	4	8294	9							
04	176053	X	176053	-0-	-0-	-0-	6625	1	160864	2	Y	7773	7787	0			21
							14	4	8550	9							
*05	114831	X	114831	-0-	-0-	-0-	4536	1	103614	2	Y	6068	6064	0			25
							6	4	6675	9							
*06	111287	X	111287	-0-	-0-	-0-	4627	1	101200	2	Y	4948	4941	0			32
							17	4	5443	9							
*07	168886	X	168886	-0-	-0-	-0-	7523	1	153691	2	Y	6914	6886	0			60
							67	4	7605	9							
08	183740	X	183740	-0-	-0-	-0-	8287	1	168204	2	Y	6545	6545	0	9	8	51
							49	4	7200	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44422	X	44422	-0-	-0-	-0-	544	1	41054	2	N	2563	2562	0			19
							5	4	2819	9							
04	41881	X	41881	-0-	-0-	-0-	634	1	38612	2	N	2387	2358	0			48
							9	4	2626	9							
05	44299	X	19547	-0-	-24752	-0-	282	1	17568	2	N	1540	1572	0			16
							3	4	1694	9							
*06	52756	X	52756	-0-	-0-	-0-	735	1	48267	2	N	3395	3385	0			26
							19	4	3735	9							
07	47079	X	47079	-0-	-0-	-0-	644	1	43530	2	N	2572	2576	0			22
							76	4	2829	9							
08	44423	X	43593	-0-	-830	-0-	584	1	40158	2	N	2513	2494	0			41
							87	4	2764	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47895	X	45650	-0-	-2245	-0-	553	1	41883	2	N	2916	2913	0			22
							6	4	3208	9							
04	40620	X	37287	-0-	-3333	-0-	552	1	33659	2	N	2789	2755	0			56
							8	4	3068	9							
05	44733	X	15161	-0-	-29572	-0-	210	1	13132	2	N	1651	1690	0			17
							3	4	1816	9							
*06	44190	X	18359	-0-	-25831	-0-	245	1	16123	2	N	1804	1807	0			14
							7	4	1984	9							
07	45663	X	41573	-0-	-4090	-0-	552	1	37393	2	N	3238	3224	0			28
							66	4	3562	9							
08	45663	X	40343	-0-	-5320	-0-	532	1	36517	2	N	2924	2905	0			47
							78	4	3216	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
03	47492	X	38442	-0-	-9050	-0-	448	1	33910	2	N	3709	3707	0			28
							4	4	4080	9							
04	45960	X	31037	-0-	-14923	-0-	442	1	26946	2	N	3312	3273	0			67
							6	4	3643	9							
05	46438	X	14149	-0-	-32289	-0-	168	1	10389	2	N	3263	3297	0			33
							3	4	3589	9							
*06	37290	X	23581	-0-	-13709	-0-	288	1	18885	2	N	4000	4003	0			30
							8	4	4400	9							
07	38533	X	35813	-0-	-2720	-0-	460	1	31077	2	N	3837	3834	0			33
							55	4	4221	9							
08	38440	X	34385	-0-	-4055	-0-	439	1	30208	2	N	3339	3318	0			54
							65	4	3673	9							

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
03	222190	X	222190	-0-	-0-	-0-	8992	1	203307	2	Y	8944	8998	0	35	8	42
							53	4	9838	9							
04	93834	X	93834	-0-	-0-	-0-	3180	1	77285	2	Y	12147	12157	0			32
							7	4	13362	9							
*05	162783	X	162783	-0-	-0-	-0-	6191	1	141498	2	Y	13712	13687	0			57
							11	4	15083	9							
*06	215338	X	215338	-0-	-0-	-0-	8642	1	188962	2	Y	16089	16043	0			103
							36	4	17698	9							
*07	187575	X	187575	-0-	-0-	-0-	8193	1	167450	2	Y	10784	10794	0			93
							70	4	11862	9							
08	147002	X	147002	-0-	-0-	-0-	6344	1	128730	2	Y	10808	10802	0	15	8	84
							39	4	11889	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	1038	1	23562	2	Y	1668	1681	0	7	8	8
							6	4	1835	9							
04	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	403	1	9760	2	Y	1408	1412	0			4
							1	4	1549	9							
*05	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	1674	1	38333	2	Y	4804	4788	0			20
							2	4	5284	9							
*06	46344	X	46344	-0-	-0-	-0-	1778	1	38879	2	Y	5164	5151	0			33
							7	4	5680	9							
*07	62833	X	62833	-0-	-0-	-0-	2745	1	56123	2	Y	3582	3584	0			31
							25	4	3940	9							
08	65394	X	65394	-0-	-0-	-0-	2873	1	58332	2	Y	3794	3790	0	5	8	30
							16	4	4173	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60930	X	60930	-0-	-0-	-0-	2543	1	57472	2	Y	817	819	0	3	8	4
							16	4	899	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*05	92008	X	92008	-0-	-0-	-0-	3702	1	84687	2	Y	3285	3271	0			14
							5	4	3614	9							
*06	118987	X	118987	-0-	-0-	-0-	5072	1	110839	2	Y	2779	2775	0			18
							19	4	3057	9							
*07	124182	X	124182	-0-	-0-	-0-	5700	1	116523	2	Y	1735	1738	0			15
							50	4	1909	9							
08	159564	X	159564	-0-	-0-	-0-	7318	1	148567	2	Y	3304	3288	0	5	8	26
							45	4	3634	9							

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
03	101616	X	101616	-0-	-0-	-0-	4011	1	90814	2	N	6153	6120	0			94
							23	4	6768	9							
04	131217	X	131217	-0-	-0-	-0-	4950	1	120306	2	N	5409	5432	0			71
							11	4	5950	9							
*05	141654	X	141654	-0-	-0-	-0-	5739	1	131118	2	N	4352	4328	0			95
							10	4	4787	9							
*06	109097	X	109097	-0-	-0-	-0-	4667	1	102089	2	N	2111	2156	0			50
							19	4	2322	9							
*07	113232	X	113232	-0-	-0-	-0-	5095	1	104130	2	N	3603	3589	0			64
							44	4	3963	9							
08	96597	X	96597	-0-	-0-	-0-	4344	1	88185	2	N	3674	3677	0	1	8	60
							27	4	4041	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20646	X	5819	-0-	-14827	-0-	49	1	3705	2	N	1877	1867	0			14
							2065	9									
04	19980	X	9767	-0-	-10213	-0-	117	1	7096	2	N	2320	2287	0			47
							2	4	2552	9							
05	20646	X	1392	-0-	-19254	-0-	59	2	1333	9	N	1212	1247	0			12
*06	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	161	1	10606	2	N	3431	3417	0			26
							4	4	3774	9							
07	10106	X	7361	-0-	-2745	-0-	85	1	5543	2	N	1567	1579	0			14
							9	4	1724	9							
08	10106	X	6341	-0-	-3765	-0-	69	1	4775	2	N	1351	1343	0			22
							11	4	1486	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

03	115024	X	115024	-0-	-0-	-0-	4539	1	102560	2	Y	7181	7223	0	28	8	33
							26	4	7899	9							
04	134298	X	134298	-0-	-0-	-0-	4970	1	120693	2	Y	7840	7852	0			21
							11	4	8624	9							
*05	128930	X	128930	-0-	-0-	-0-	5135	1	117406	2	Y	5800	5797	0			24
							9	4	6380	9							
*06	121979	X	121979	-0-	-0-	-0-	5041	1	110207	2	Y	6099	6084	0			39
							22	4	6709	9							
*07	118644	X	118644	-0-	-0-	-0-	5249	1	107198	2	Y	5593	5584	0			48
							45	4	6152	9							
08	120704	X	120704	-0-	-0-	-0-	5385	1	109248	2	Y	5489	5486	0	8	8	43
							33	4	6038	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106380	X	106380	-0-	-0-	-0-	3765	1	85159	2	Y	15851	15943	0	62	8	74
							20	4	17436	9							
04	23027	X	23027	-0-	-0-	-0-	675	1	16420	2	Y	5392	5452	0			14
							1	4	5931	9							
*05	63376	X	63376	-0-	-0-	-0-	2501	1	57143	2	Y	3390	3390	0			14
							3	4	3729	9							
*06	83054	X	83054	-0-	-0-	-0-	3454	1	75621	2	Y	3606	3597	0			23
							12	4	3967	9							
*07	65088	X	65088	-0-	-0-	-0-	2924	1	59674	2	Y	2240	2244	0			19
							26	4	2464	9							
08	72588	X	72588	-0-	-0-	-0-	3240	1	65697	2	Y	3301	3289	0	5	8	26
							20	4	3631	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	223	1	5136	2	Y	1817	1799	0	6	8	22
							1999	9									
04	24390	X	8886	-0-	-15504	-0-	267	1	6466	2	Y	1957	1949	0			30
							2153	9									
*05	25885	X	2125	-0-	-23760	-0-	26	2	2099	9	Y	1908	1905	0	8	8	25
*06	25050	X	3116	-0-	-21934	-0-	45	1	1018	2	Y	1866	1852	0	2	8	37
							2053	9									
*07	9176	X	3626	-0-	-5550	-0-	65	1	1371	2	Y	1991	1992	0			36
							2190	9									
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	1716	1718	0	3	8	31

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
03	98063	X	98063	-0-	-0-	-0-	3883	1	87937	2	N	5655	5639	0			86
							22	4	6221	9							
04	129701	X	129701	-0-	-0-	-0-	4909	1	119168	2	N	5103	5122	0			67
							11	4	5613	9							
*05	133398	X	133398	-0-	-0-	-0-	5367	1	122843	2	N	4706	4670	0			103
							11	4	5177	9							
*06	104225	X	104225	-0-	-0-	-0-	4349	1	95077	2	N	4347	4347	0			103
							17	4	4782	9							
*07	118022	X	118022	-0-	-0-	-0-	5249	1	107392	2	N	4845	4862	0			86
							51	4	5330	9							
08	126920	X	126920	-0-	-0-	-0-	5702	1	115592	2	N	5079	5081	0	2	8	82
							39	4	5587	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91665	X	91665	-0-	-0-	-0-	3659	1	82760	2	Y	4750	4769	0	19	8	22
							21	4	5225	9							
04	109653	X	109653	-0-	-0-	-0-	4104	1	99581	2	Y	5417	5425	0			14
							9	4	5959	9							
*05	110869	X	110869	-0-	-0-	-0-	4416	1	101023	2	Y	4929	4922	0			21
							8	4	5422	9							
*06	105735	X	105735	-0-	-0-	-0-	4405	1	96290	2	Y	4566	4558	0			29
							17	4	5023	9							
*07	89154	X	89154	-0-	-0-	-0-	3962	1	81023	2	Y	3759	3756	0			32
							34	4	4135	9							
08	86307	X	86307	-0-	-0-	-0-	3897	1	79095	2	Y	2992	2997	0	4	8	23
							24	4	3291	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60636	X	60022	-0-	-614	-0-	726	1	54694	2	N	4176	4175	0			53
							8	4	4594	9							
04	65946	X	65946	-0-	-0-	-0-	1018	1	62100	2	N	2558	2538	0			73
							14	4	2814	9							
05	60636	X	46779	-0-	-13857	-0-	694	1	43280	2	N	2543	2583	0			33
							8	4	2797	9							
*06	58110	X	42006	-0-	-16104	-0-	576	1	37887	2	N	3208	3205	0			36
							14	4	3529	9							
07	68138	X	53432	-0-	-14706	-0-	718	1	48584	2	N	3676	3664	0			48
							86	4	4044	9							
08	68138	X	60310	-0-	-7828	-0-	823	1	56683	2	N	2437	2422	0			63
							123	4	2681	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 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
03	49197	X	44086	-0-	-5111	-0-	499	1	37727	2	N	5323	5317	0			67
							5	4	5855	9							
04	47610	X	34085	-0-	-13525	-0-	529	1	32283	2	N	1151	1185	0			33
							7	4	1266	9							
05	49197	X	18357	-0-	-30840	-0-	234	1	14668	2	N	3138	3130	0			41
							3	4	3452	9							
*06	53166	X	53166	-0-	-0-	-0-	738	1	48590	2	N	3472	3474	0			39
							19	4	3819	9							
07	46221	X	39193	-0-	-7028	-0-	467	1	31529	2	N	6492	6447	0			84
							56	4	7141	9							
08	44082	X	35763	-0-	-8319	-0-	438	1	30170	2	N	4626	4590	0			120
							66	4	5089	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
03	48050	X	36486	-0-	-11564	-0-	430	1	32493	2	N	3235	3232	0			41
							4	4	3559	9							
04	46500	X	41123	-0-	-5377	-0-	607	1	36941	2	N	3243	3191	0			93
							8	4	3567	9							
05	48050	X	21986	-0-	-26064	-0-	309	1	19278	2	N	2177	2242	0			28
							4	4	2395	9							
*06	40770	X	-0-	-0-	-40770	-0-					N	-0-	28	0			-0-
07	42501	X	35087	-0-	-7414	-0-	458	1	31014	2	N	3236	3194	0			42
							55	4	3560	9							
08	42501	X	35744	-0-	-6757	-0-	466	1	32107	2	N	2819	2788	0			73
							70	4	3101	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

03	69544	X	69544	-0-	-0-	-0-	847	1	63963	2	N	4294	4290	0			54
							11	4	4723	9							
04	62040	X	60149	-0-	-1891	-0-	894	1	54409	2	N	4394	4322	0			126
							13	4	4833	9							
05	64108	X	29084	-0-	-35024	-0-	385	1	23913	2	N	4347	4416	0			57
							4	4	4782	9							
*06	62040	X	40119	-0-	-21921	-0-	532	1	34937	2	N	4215	4225	0			47
							13	4	4637	9							
07	64108	X	50029	-0-	-14079	-0-	667	1	45004	2	N	3890	3887	0			50
							79	4	4279	9							
08	64108	X	52402	-0-	-11706	-0-	694	1	47776	2	N	3477	3437	0			90
							107	4	3825	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

03	60636	X	39898	-0-	-20738	-0-	470	1	35445	2	N	3616	3619	0			46
							5	4	3978	9							
04	58680	X	43048	-0-	-15632	-0-	631	1	38443	2	N	3605	3548	0			103
							8	4	3966	9							
05	69631	X	69631	-0-	-0-	-0-	1040	1	64578	2	N	3637	3693	0			47
							12	4	4001	9							
*06	69926	X	69926	-0-	-0-	-0-	968	1	63590	2	N	4856	4848	0			55
							26	4	5342	9							
07	48267	X	47423	-0-	-844	-0-	593	1	40125	2	N	6030	6007	0			78
							72	4	6633	9							
08	69626	X	39899	-0-	-29727	-0-	506	1	34847	2	N	4065	4037	0			106
							74	4	4472	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

03	69228	X	69228	-0-	-0-	-0-	821	1	61921	2	N	5887	5888	0			74
							10	4	6476	9							
04	65010	X	42271	-0-	-22739	-0-	641	1	39037	2	N	2349	2356	0			67
							9	4	2584	9							
05	67177	X	40456	-0-	-26721	-0-	564	1	35092	2	N	4358	4368	0			57
							6	4	4794	9							
*06	65010	X	44489	-0-	-20521	-0-	564	1	36975	2	N	6305	6291	0			71
							14	4	6936	9							
07	76789	X	76789	-0-	-0-	-0-	1044	1	70585	2	N	4578	4590	0			59
							124	4	5036	9							
08	67177	X	53437	-0-	-13740	-0-	721	1	49720	2	N	2624	2615	0			68
							110	4	2886	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	51844	X	51844	-0-	-0-	-0-	644	1	48668	2	Y	2296	2291	0		23
							6	4	2526	9						
04	47070	X	33629	-0-	-13441	-0-	514	1	31404	2	Y	1549	1563	0		9
							7	4	1704	9						
05	48639	X	6392	-0-	-42247	-0-	89	1	5592	2	Y	645	650	0		4
							1	4	710	9						
*06	47070	X	13291	-0-	-33779	-0-	173	1	11395	2	Y	1562	1559	0		7
							5	4	1718	9						
07	51176	X	51176	-0-	-0-	-0-	707	1	47848	2	Y	2305	2303	0		9
							85	4	2536	9						
08	43307	X	36615	-0-	-6692	-0-	513	1	35352	2	Y	613	619	0		3
							76	4	674	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42840	X	42840	-0-	-0-	-0-	521	1	39297	2	N	2743	2729	0		52
							5	4	3017	9						
04	46761	X	46761	-0-	-0-	-0-	703	1	42839	2	N	2917	2930	0		39
							10	4	3209	9						
05	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	284	1	17647	2	N	1629	1644	0		24
							3	4	1792	9						
*06	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	424	1	27995	2	N	2509	2503	0		30
							11	4	2760	9						
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	0		-0-
08	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	264	1	18132	2	N	2354	2286	0		68
							38	4	2589	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35921	X	35921	-0-	-0-	-0-	436	1	32885	2	N	2360	2346	0		45
							4	4	2596	9						
04	40898	X	40898	-0-	-0-	-0-	614	1	37504	2	N	2520	2531	0		34
							8	4	2772	9						
05	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	223	1	13840	2	N	1239	1255	0		18
							3	4	1363	9						
*06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	123	1	8048	2	N	690	700	0		8
							4	4	759	9						
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	0		-0-
08	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	235	1	16234	2	N	1852	1799	0		53
							35	4	2037	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
03	51387	X	51387	-0-	-0-	-0-	629	1	47569	2	N	2894	2877	0		55
							6	4	3183	9						
04	45779	X	45779	-0-	-0-	-0-	683	1	41651	2	N	3123	3136	0		42
							10	4	3435	9						
05	28491	X	28491	-0-	-0-	-0-	411	1	25613	2	N	2238	2247	0		33
							5	4	2462	9						
*06	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	200	1	13047	2	N	1514	1529	0		18
							6	4	1665	9						
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	53	1	3645	2	N	281	295	0		4
							6	4	309	9						
08	43681	X	43681	-0-	-0-	-0-	567	1	39083	2	N	3589	3489	0		104
							83	4	3948	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
03	64294	X	4209	-0-	-60085	-0-	26	1	2009	2	Y	1976	1963	0			20
							2174	9									
04	62220	X	53071	-0-	-9149	-0-	747	1	45586	2	Y	6116	6100	0			36
							10	4	6728	9							
05	64294	X	55518	-0-	-8776	-0-	811	1	50481	2	Y	3834	3845	0			25
							9	4	4217	9							
*06	62220	X	58103	-0-	-4117	-0-	815	1	53587	2	Y	3345	3355	0			15
							21	4	3680	9							
07	36766	X	36766	-0-	-0-	-0-	492	1	33356	2	Y	2598	2603	0			10
							60	4	2858	9							
08	50141	X	50141	-0-	-0-	-0-	673	1	46356	2	Y	2737	2735	0			12
							101	4	3011	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

03	53258	X	19318	-0-	-33940	-0-	226	1	17015	2	Y	1885	1877	0			19
							3	4	2074	9							
04	51540	X	12191	-0-	-39349	-0-	183	1	11165	2	Y	763	777	0			5
							4	4	839	9							
05	53258	X	7716	-0-	-45542	-0-	115	1	7163	2	Y	396	398	0			3
							2	4	436	9							
*06	51540	X	20385	-0-	-31155	-0-	282	1	18552	2	Y	1403	1400	0			6
							8	4	1543	9							
07	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	189	1	12863	2	Y	1877	1875	0			8
							23	4	2065	9							
08	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	286	1	19728	2	Y	1990	1990	0			8
							43	4	2189	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

03	39091	X	33745	-0-	-5346	-0-	409	1	30796	2	N	2305	2292	0			44
							4	4	2536	9							
04	38115	X	38115	-0-	-0-	-0-	571	1	34700	2	N	2578	2587	0			35
							8	4	2836	9							
05	31403	X	20075	-0-	-11328	-0-	294	1	18237	2	N	1400	1414	0			21
							4	4	1540	9							
*06	36588	X	36588	-0-	-0-	-0-	508	1	33280	2	N	2534	2524	0			31
							13	4	2787	9							
07	39627	X	39627	-0-	-0-	-0-	545	1	36792	2	N	2022	2024	0			29
							66	4	2224	9							
08	39401	X	17834	-0-	-21567	-0-	222	1	15383	2	N	1997	1968	0			58
							32	4	2197	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 #: 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
03	80317	X	80317	-0-	-0-	-0-	988	1	74536	2	Y	4346	4325	0			43
							12	4	4781	9							
04	93992	X	93992	-0-	-0-	-0-	1418	1	86374	2	Y	5620	5629	0			34
							18	4	6182	9							
05	91750	X	91750	-0-	-0-	-0-	1378	1	85947	2	Y	4009	4017	0			26
							15	4	4410	9							
*06	71373	X	71373	-0-	-0-	-0-	1012	1	66565	2	Y	3427	3438	0			15
							26	4	3770	9							
07	75020	X	64216	-0-	-10804	-0-	871	1	58905	2	Y	3943	3942	0			16
							103	4	4337	9							
08	75020	X	66283	-0-	-8737	-0-	895	1	61671	2	Y	3256	3258	0			14
							135	4	3582	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55596	X	55596	-0-	-0-	-0-	686	1	51760	2	N	2857	2842	0			55
							7	4	3143	9							
04	50415	X	50415	-0-	-0-	-0-	705	1	42915	2	N	6168	6140	0			83
							10	4	6785	9							
05	66556	X	66556	-0-	-0-	-0-	933	1	58076	2	N	6851	6832	0			102
							11	4	7536	9							
*06	37321	X	37321	-0-	-0-	-0-	493	1	32358	2	N	4052	4105	0			49
							13	4	4457	9							
07	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	384	1	25963	2	N	2039	2058	0			30
							47	4	2243	9							
08	36457	X	36457	-0-	-0-	-0-	481	1	33187	2	N	2471	2430	0			71
							71	4	2718	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
03	74458	X	74458	-0-	-0-	-0-	933	1	70403	2	N	2827	2812	0			54
							12	4	3110	9							
04	72133	X	72133	-0-	-0-	-0-	1056	1	64370	2	N	6084	6056	0			82
							15	4	6692	9							
05	73906	X	73906	-0-	-0-	-0-	1043	1	64824	2	N	7297	7270	0			109
							12	4	8027	9							
*06	66801	X	66801	-0-	-0-	-0-	938	1	61689	2	N	3773	3837	0			45
							24	4	4150	9							
07	82657	X	82657	-0-	-0-	-0-	1143	1	77277	2	N	3728	3719	0			54
							136	4	4101	9							
08	70799	X	70799	-0-	-0-	-0-	958	1	66061	2	N	3304	3263	0			95
							146	4	3634	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48261	X	48261	-0-	-0-	-0-	590	1	44532	2	N	2848	2832	0			54
							6	4	3133	9							
04	40835	X	40835	-0-	-0-	-0-	604	1	36805	2	N	3107	3119	0			42
							8	4	3418	9							
05	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	328	1	20468	2	N	2037	2049	0			30
							4	4	2241	9							
*06	35708	X	35708	-0-	-0-	-0-	483	1	31690	2	N	3202	3193	0			39
							13	4	3522	9							
07	35822	X	35822	-0-	-0-	-0-	471	1	31825	2	N	3154	3147	0			46
							57	4	3469	9							
08	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	227	1	15595	2	N	2482	2456	0			72
							33	4	2730	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38144	X	38144	-0-	-0-	-0-	448	1	33825	2	N	3515	3510	0			44
							4	4	3867	9							
04	41611	X	41611	-0-	-0-	-0-	607	1	37018	2	N	3616	3557	0			103
							8	4	3978	9							
05	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	188	1	11679	2	N	2959	3023	0			39
							3	4	3255	9							
*06	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	345	1	22633	2	N	3681	3679	0			41
							9	4	4049	9							
07	35125	X	35125	-0-	-0-	-0-	458	1	31003	2	N	3281	3279	0			43
							55	4	3609	9							
08	41051	X	41051	-0-	-0-	-0-	535	1	36932	2	N	3187	3147	0			83
							78	4	3506	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65596	X	45598	-0-	-19998	-0-	558	1	42072	2	N	2694	2684	0			51
							5	4	2963	9							
04	55290	X	50854	-0-	-4436	-0-	768	1	46774	2	N	3001	3012	0			40
							11	4	3301	9							
05	57133	X	48749	-0-	-8384	-0-	720	1	44836	2	N	2895	2892	0			43
							8	4	3185	9							
*06	51022	X	51022	-0-	-0-	-0-	708	1	46575	2	N	3383	3385	0			41
							18	4	3721	9							
07	52545	X	50094	-0-	-2451	-0-	680	1	46087	2	N	2950	2948	0			43
							82	4	3245	9							
08	52545	X	32784	-0-	-19761	-0-	424	1	29262	2	N	2755	2718	0			80
							67	4	3031	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
03	58001	X	56971	-0-	-1030	-0-	570	1	43085	2	N	12100	11999	0			153
							6	4	13310	9							
04	55077	X	55077	-0-	-0-	-0-	829	1	50559	2	N	3344	3401	0			96
							11	4	3678	9							
05	74236	X	74236	-0-	-0-	-0-	1065	1	66274	2	N	6259	6273	0			82
							12	4	6885	9							
*06	66303	X	66303	-0-	-0-	-0-	846	1	55735	2	N	8818	8801	0			99
							22	4	9700	9							
07	57009	X	27129	-0-	-29880	-0-	299	1	20206	2	N	5989	6010	0			78
							36	4	6588	9							
08	74245	X	10652	-0-	-63593	-0-	136	1	9294	2	N	1093	1143	0			28
							20	4	1202	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	470	1	35476	2	N	3172	3169	0			40
							5	4	3489	9							
04	40290	X	40043	-0-	-247	-0-	592	1	36075	2	N	3061	3013	0			88
							9	4	3367	9							
05	44733	X	32683	-0-	-12050	-0-	475	1	29528	2	N	2432	2488	0			32
							5	4	2675	9							
*06	75745	X	75745	-0-	-0-	-0-	1087	1	71269	2	N	3055	3053	0			34
							28	4	3361	9							
07	44733	X	36728	-0-	-8005	-0-	491	1	33263	2	N	2649	2649	0			34
							60	4	2914	9							
08	42948	X	42948	-0-	-0-	-0-	570	1	39213	2	N	2798	2759	0			73
							87	4	3078	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 #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70897	X	65800	-0-	-5097	-0-	808	1	61045	2	N	3579	3537	0			68
							10	4	3937	9							
04	68610	X	55270	-0-	-13340	-0-	821	1	50014	2	N	4020	4034	0			54
							13	4	4422	9							
05	89078	X	89078	-0-	-0-	-0-	1232	1	76618	2	N	10195	10097	0			152
							13	4	11215	9							
*06	81608	X	81608	-0-	-0-	-0-	1105	1	72631	2	N	7129	7195	0			86
							30	4	7842	9							
07	70158	X	70158	-0-	-0-	-0-	940	1	63662	2	N	4949	4963	0			72
							112	4	5444	9							
08	84072	X	66540	-0-	-17532	-0-	887	1	61050	2	N	4061	4016	0			117
							136	4	4467	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71362	X	59978	-0-	-11384	-0-	746	1	56210	2	N	2740	2736	0			52
							8	4	3014	9							
04	61770	X	51546	-0-	-10224	-0-	780	1	47417	2	N	3035	3046	0			41
							10	4	3339	9							
05	57443	X	23406	-0-	-34037	-0-	303	1	18798	2	N	3910	3893	0			58
							4	4	4301	9							
*06	58080	X	43373	-0-	-14707	-0-	578	1	37992	2	N	4354	4360	0			52
							14	4	4789	9							
07	60016	X	46607	-0-	-13409	-0-	626	1	42438	2	N	3152	3158	0			46
							76	4	3467	9							
08	59985	X	47133	-0-	-12852	-0-	624	1	43138	2	N	2979	2939	0			86
							94	4	3277	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
03	45725	X	36632	-0-	-9093	-0-	441	1	33301	2	N	2624	2618	0			33
							4	4	2886	9							
04	44250	X	36115	-0-	-8135	-0-	543	1	33002	2	N	2329	2295	0			67
							8	4	2562	9							
05	45725	X	22658	-0-	-23067	-0-	334	1	20796	2	N	1385	1434	0			18
							4	4	1524	9							
*06	37560	X	28333	-0-	-9227	-0-	405	1	26684	2	N	1122	1127	0			13
							10	4	1234	9							
07	37324	X	33073	-0-	-4251	-0-	440	1	29672	2	N	2644	2623	0			34
							53	4	2908	9							
08	37324	X	34651	-0-	-2673	-0-	460	1	31759	2	N	2148	2126	0			56
							69	4	2363	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	61070	X	45631	-0-	-15439	-0-	525	1	39624	2	Y	4979	4967	0			49
							5	4	5477	9							
04	59100	X	36828	-0-	-22272	-0-	506	1	30801	2	Y	5014	5033	0			30
							6	4	5515	9							
05	61070	X	3626	-0-	-57444	-0-	49	1	3106	2	Y	428	455	0			3
							471	9									
*06	46920	X	23455	-0-	-23465	-0-	264	1	17321	2	Y	5330	5310	0			23
							7	4	5863	9							
07	48484	X	36739	-0-	-11745	-0-	422	1	28516	2	Y	7045	7040	0			28
							51	4	7750	9							
08	67099	X	67099	-0-	-0-	-0-	807	1	55532	2	Y	9671	9658	0			41
							122	4	10638	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
03	51367	X	18139	-0-	-33228	-0-	197	1	14820	2	Y	2836	2845	0			28
							2	4	3120	9							
04	38520	X	6320	-0-	-32200	-0-	55	1	3385	2	Y	2617	2629	0			16
							1	4	2879	9							
05	45539	X	1647	-0-	-43892	-0-	33	2	1614	9	Y	1467	1473	0			10
*06	44070	X	38013	-0-	-6057	-0-	460	1	30255	2	Y	6623	6604	0			29
							13	4	7285	9							
07	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	435	1	29432	2	Y	6132	6136	0			25
							53	4	6745	9							
08	62004	X	62004	-0-	-0-	-0-	746	1	51393	2	Y	8866	8853	0			38
							112	4	9753	9							

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
03	90780	X	90780	-0-	-0-	-0-	1116	1	84183	2	Y	4971	4961	0			49
							13	4	5468	9							
04	93426	X	93426	-0-	-0-	-0-	1414	1	86256	2	Y	5215	5233	0			31
							19	4	5737	9							
05	96264	X	96264	-0-	-0-	-0-	1455	1	90445	2	Y	3954	3959	0			26
							15	4	4349	9							
*06	70050	X	43732	-0-	-26318	-0-	607	1	39885	2	Y	2931	2944	0			13
							16	4	3224	9							
07	77576	X	77576	-0-	-0-	-0-	1052	1	71246	2	Y	4685	4679	0			19
							124	4	5154	9							
08	76348	X	76348	-0-	-0-	-0-	1032	1	71139	2	Y	3656	3660	0			15
							155	4	4022	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
03	59055	X	53130	-0-	-5925	-0-	619	1	46763	2	Y	5220	5203	0			52
							6	4	5742	9							
04	56130	X	40712	-0-	-15418	-0-	567	1	34432	2	Y	5186	5207	0			31
							8	4	5705	9							
05	58001	X	3262	-0-	-54739	-0-	47	1	2960	2	Y	232	261	0			2
							255	9									
*06	51450	X	13146	-0-	-38304	-0-	146	1	9672	2	Y	3022	3011	0			13
							4	4	3324	9							
07	60335	X	60335	-0-	-0-	-0-	744	1	50275	2	Y	8388	8367	0			34
							89	4	9227	9							
08	65024	X	65024	-0-	-0-	-0-	823	1	56591	2	Y	6808	6813	0			29
							121	4	7489	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
03	63705	X	56897	-0-	-6808	-0-	694	1	52212	2	N	3620	3618	0			27
							9	4	3982	9							
04	60599	X	60599	-0-	-0-	-0-	910	1	55523	2	N	3776	3727	0			76
							12	4	4154	9							
05	60481	X	59288	-0-	-1193	-0-	874	1	54249	2	N	3777	3814	0			39
							10	4	4155	9							
*06	55080	X	38781	-0-	-16299	-0-	514	1	33813	2	N	4037	4046	0			30
							13	4	4441	9							
07	74548	X	74548	-0-	-0-	-0-	1029	1	69560	2	N	3489	3489	0			30
							121	4	3838	9							
08	62620	X	58547	-0-	-4073	-0-	787	1	54171	2	N	3155	3134	0			51
							118	4	3471	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
03	66154	X	37693	-0-	-28461	-0-	448	1	33830	2	N	3101	3102	0			39
							4	4	3411	9							
04	50670	X	36860	-0-	-13810	-0-	519	1	31648	2	N	4259	4176	0			122
							8	4	4685	9							
05	52359	X	35629	-0-	-16730	-0-	519	1	32330	2	N	2522	2611	0			33
							6	4	2774	9							
*06	45930	X	21856	-0-	-24074	-0-	306	1	20057	2	N	1350	1368	0			15
							8	4	1485	9							
07	45695	X	45695	-0-	-0-	-0-	588	1	39709	2	N	4844	4796	0			63
							70	4	5328	9							
08	48887	X	48887	-0-	-0-	-0-	608	1	41782	2	N	5821	5733	0			151
							94	4	6403	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62124	X	55859	-0-	-6265	-0-	683	1	51593	2	N	3250	3248	0			24
							8	4	3575	9							
04	60120	X	55954	-0-	-4166	-0-	858	1	52231	2	N	2595	2567	0			52
							10	4	2855	9							
05	60481	X	36371	-0-	-24110	-0-	534	1	33193	2	N	2398	2426	0			24
							6	4	2638	9							
*06	54142	X	54142	-0-	-0-	-0-	751	1	49348	2	N	3657	3653	0			28
							20	4	4023	9							
07	65331	X	65331	-0-	-0-	-0-	900	1	60878	2	N	3133	3134	0			27
							107	4	3446	9							
08	57815	X	54441	-0-	-3374	-0-	731	1	50353	2	N	2952	2931	0			48
							110	4	3247	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
03	65875	X	53647	-0-	-12228	-0-	653	1	49216	2	N	3427	3426	0			26
							8	4	3770	9							
04	63750	X	52789	-0-	-10961	-0-	787	1	47946	2	N	3678	3630	0			74
							10	4	4046	9							
05	68541	X	28839	-0-	-39702	-0-	413	1	25729	2	N	2447	2496	0			25
							5	4	2692	9							
*06	66330	X	40126	-0-	-26204	-0-	540	1	35376	2	N	3815	3811	0			29
							13	4	4197	9							
07	68541	X	53965	-0-	-14576	-0-	724	1	48883	2	N	3884	3879	0			34
							86	4	4272	9							
08	54560	X	52367	-0-	-2193	-0-	690	1	47592	2	N	3619	3594	0			59
							104	4	3981	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47895	X	25357	-0-	-22538	-0-	274	1	20819	2	Y	3873	3863	0			38
							4	4	4260	9							
04	43470	X	1679	-0-	-41791	-0-	9	1	561	2	Y	1008	1040	0			6
							1109	9									
05	44919	X	14932	-0-	-29987	-0-	187	1	11593	2	Y	2863	2850	0			19
							3	4	3149	9							
*06	35970	X	31853	-0-	-4117	-0-	410	1	26943	2	Y	4081	4082	0			18
							11	4	4489	9							
07	42176	X	42176	-0-	-0-	-0-	551	1	37216	2	Y	3948	3950	0			16
							66	4	4343	9							
08	28517	X	28517	-0-	-0-	-0-	358	1	24677	2	Y	3116	3119	0			13
							54	4	3428	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83803	X	83803	-0-	-0-	-0-	1007	1	76001	2	Y	6166	6155	0			61
							12	4	6783	9							
04	67253	X	67253	-0-	-0-	-0-	993	1	60478	2	Y	5244	5274	0			31
							14	4	5768	9							
05	72769	X	72769	-0-	-0-	-0-	1074	1	66858	2	Y	4385	4387	0			29
							13	4	4824	9							
*06	63750	X	37815	-0-	-25935	-0-	517	1	33932	2	Y	3048	3064	0			13
							13	4	3353	9							
07	82379	X	82379	-0-	-0-	-0-	1098	1	74193	2	Y	6325	6312	0			26
							130	4	6958	9							
08	77940	X	77940	-0-	-0-	-0-	1037	1	71376	2	Y	4883	4888	0			21
							156	4	5371	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

03	81686	X	81686	-0-	-0-	-0-	1006	1	75885	2	Y	4347	4339	0			43
							13	4	4782	9							
04	84449	X	84449	-0-	-0-	-0-	1277	1	77784	2	Y	4881	4895	0			29
							19	4	5369	9							
05	104029	X	104029	-0-	-0-	-0-	1571	1	97704	2	Y	4306	4307	0			28
							17	4	4737	9							
*06	105740	X	105740	-0-	-0-	-0-	1486	1	97578	2	Y	6035	6036	0			27
							37	4	6639	9							
07	104809	X	104809	-0-	-0-	-0-	1412	1	95346	2	Y	7167	7165	0			29
							167	4	7884	9							
08	90253	X	90253	-0-	-0-	-0-	1210	1	83416	2	Y	4950	4958	0			21
							182	4	5445	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

03	65193	X	57686	-0-	-7507	-0-	691	1	52127	2	Y	4418	4405	0			44
							8	4	4860	9							
04	63090	X	60335	-0-	-2755	-0-	892	1	54253	2	Y	4707	4723	0			28
							12	4	5178	9							
05	65193	X	64296	-0-	-897	-0-	973	1	60585	2	Y	2479	2491	0			16
							11	4	2727	9							
*06	63090	X	58863	-0-	-4227	-0-	828	1	54352	2	Y	3329	3330	0			15
							21	4	3662	9							
07	99731	X	99731	-0-	-0-	-0-	1358	1	91861	2	Y	5773	5765	0			23
							162	4	6350	9							
08	71826	X	71826	-0-	-0-	-0-	972	1	66938	2	Y	3428	3436	0			15
							145	4	3771	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 #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35867	X	386	-0-	-35481	-0-	7	1	377	2	N	2	10	0		-0-
							2	9								
04	34710	X	4410	-0-	-30300	-0-	34	1	2096	2	N	2073	2045	0		28
							2280	9								
05	35867	X	5317	-0-	-30550	-0-	22	1	1465	2	N	3482	3458	0		52
							3830	9								
*06	34710	X	2297	-0-	-32413	-0-	23	1	1508	2	N	696	740	0		8
							766	9								
07	4557	X	3010	-0-	-1547	-0-	45	1	2895	2	N	59	66	0		1
							5	4	65	9						
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	71	1	4865	2	N	401	390	0		12
							11	4	441	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

03	52483	X	222	-0-	-52261	-0-	11	2	211	9	N	192	221	0		4
04	50790	X	10874	-0-	-39916	-0-	160	1	9745	2	N	879	871	0		12
							2	4	967	9						
05	52483	X	1520	-0-	-50963	-0-	23	1	1497	2	N	-0-	12	0		-0-
*06	42660	X	2344	-0-	-40316	-0-	32	1	2173	2	N	125	123	0		2
							1	4	138	9						
07	24583	X	9030	-0-	-15553	-0-	119	1	8005	2	N	812	802	0		12
							13	4	893	9						
08	11222	X	10030	-0-	-1192	-0-	135	1	9224	2	N	592	587	0		17
							20	4	651	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

03	70680	X	663	-0-	-70017	-0-	5	1	274	2	N	349	400	0		7
							384	9								
04	71880	X	31004	-0-	-40876	-0-	455	1	27694	2	N	2590	2562	0		35
							6	4	2849	9						
05	75082	X	1606	-0-	-73476	-0-	16	1	971	2	N	563	590	0		8
							619	9								
*06	72660	X	2920	-0-	-69740	-0-	28	1	1804	2	N	988	984	0		12
							1	4	1087	9						
07	75082	X	9168	-0-	-65914	-0-	93	1	6336	2	N	2481	2457	0		36
							10	4	2729	9						
08	32023	X	20872	-0-	-11151	-0-	243	1	16698	2	N	3542	3476	0		102
							35	4	3896	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
03	47926	X	34096	-0-	-13830	-0-	416	1	31209	2	N	2242	2243	0			43
							5	4	2466	9							
04	49230	X	15316	-0-	-33914	-0-	228	1	13884	2	N	1091	1119	0			15
							4	4	1200	9							
05	53506	X	19599	-0-	-33907	-0-	261	1	16323	2	N	2738	2712	0			41
							3	4	3012	9							
*06	51780	X	36851	-0-	-14929	-0-	475	1	31203	2	N	4691	4675	0			57
							13	4	5160	9							
07	53506	X	42512	-0-	-10994	-0-	558	1	37699	2	N	3807	3809	0			55
							67	4	4188	9							
08	34100	X	27978	-0-	-6122	-0-	367	1	25317	2	N	2035	2031	0			59
							55	4	2239	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82770	X	49652	-0-	-33118	-0-	1907	1	46836	2	N	785	804	0			27
							45	4	864	9							
04	87502	X	87502	-0-	-0-	-0-	3359	1	82465	2	N	1456	1429	0			54
							76	4	1602	9							
05	83878	X	83878	-0-	-0-	-0-	3602	1	78624	2	N	1287	1291	0			50
							236	4	1416	9							
06	75120	X	73211	-0-	-1909	-0-	3187	1	68877	2	N	1035	1049	0			36
							8	4	1139	9							
07	82770	X	72785	-0-	-9985	-0-	3149	1	68032	2	N	1114	1110	0			40
							379	4	1225	9							
08	82770	X	71969	-0-	-10801	-0-	2928	1	67769	2	N	1017	998	0			59
							153	4	1119	9							

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
03	170558	X	170558	-0-	-0-	-0-	2190	1	165184	2	Y	2872	2896	0			126
							25	4	3159	9							
04	167647	X	167647	-0-	-0-	-0-	2632	1	160263	2	Y	4286	4376	0			36
							37	4	4715	9							
05	98365	X	98365	-0-	-0-	-0-	1496	1	93016	2	Y	3488	3512	0			12
							16	4	3837	9							
*06	145586	X	145586	-0-	-0-	-0-	2127	1	139840	2	Y	3242	3240	0			14
							53	4	3566	9							
07	128628	X	128628	-0-	-0-	-0-	1825	1	123454	2	Y	2847	2849	0			12
							217	4	3132	9							
08	113611	X	113611	-0-	-0-	-0-	1587	1	109349	2	Y	2214	2213	0			13
							240	4	2435	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	2423	-0-	-9140	-0-	17	2	2406	9	Y	2187	2176	0	7	8	26
04	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	406	1	9836	2	Y	2073	2067	0			32
							1	4	2280	9							
*05	8618	X	6386	-0-	-2232	-0-	173	1	3979	2	Y	2031	2027	0	9	8	27
							2234	9									
*06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	310	1	6736	2	Y	2344	2321	0	3	8	47
							2578	9									
*07	12927	X	9778	-0-	-3149	-0-	339	1	6907	2	Y	2298	2304	0			41
							4	4	2528	9							
08	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	547	1	11149	2	Y	2429	2422	0	4	8	44
							4	4	2672	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40517	X	37255	-0-	-3262	-0-	1435	1	32369	2	Y	3127	3109	0	10	8	37
							11	4	3440	9							
04	39210	X	34632	-0-	-4578	-0-	1243	1	30205	2	Y	2892	2884	0			45
							3	4	3181	9							
*05	40517	X	32210	-0-	-8307	-0-	1226	1	27952	2	Y	2754	2750	0	12	8	37
							3	4	3029	9							
*06	37020	X	26043	-0-	-10977	-0-	1055	1	23055	2	Y	1753	1753	0	2	8	35
							5	4	1928	9							
*07	37262	X	22234	-0-	-15028	-0-	955	1	19563	2	Y	1552	1559	0			28
							9	4	1707	9							
08	37262	X	21804	-0-	-15458	-0-	946	1	19113	2	Y	1581	1577	0	3	8	29
							6	4	1739	9							

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
03	79701	X	62663	-0-	-17038	-0-	2369	1	58156	2	N	1893	1891	0			65
							56	4	2082	9							
04	75300	X	31629	-0-	-43671	-0-	1155	1	28366	2	N	1893	1888	0			70
							26	4	2082	9							
05	77810	X	23211	-0-	-54599	-0-	940	1	20491	2	N	1563	1572	0			61
							61	4	1719	9							
06	75300	X	48060	-0-	-27240	-0-	2051	1	44317	2	N	1534	1541	0			54
							5	4	1687	9							
07	62651	X	53780	-0-	-8871	-0-	2284	1	49382	2	N	1673	1667	0			60
							274	4	1840	9							
08	62651	X	53850	-0-	-8801	-0-	2151	1	49776	2	N	1645	1610	0			95
							113	4	1810	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 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
03	88709	X	88709	-0-	-0-	-0-	1122	1	84725	2	Y	2590	2479	0			113
							13	4	2849	9							
04	105638	X	105638	-0-	-0-	-0-	1660	1	101192	2	Y	2513	2605	0			21
							22	4	2764	9							
05	69037	X	43125	-0-	-25912	-0-	662	1	41236	2	Y	1109	1126	0			4
							7	4	1220	9							
*06	66810	X	40652	-0-	-26158	-0-	586	1	38486	2	Y	1423	1421	0			6
							15	4	1565	9							
07	72745	X	72745	-0-	-0-	-0-	1019	1	68859	2	Y	2497	2492	0			11
							120	4	2747	9							
08	63261	X	63261	-0-	-0-	-0-	871	1	59950	2	Y	2099	2098	0			12
							131	4	2309	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23188	X	9332	-0-	-13856	-0-	358	1	8124	2	Y	771	780	0	3	8	9
							2	4	848	9							
04	22440	X	-0-	-0-	-22440	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*05	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					Y	-0-					-0-
*06	16560	X	16184	-0-	-376	-0-	616	1	13452	2	Y	1922	1882	0	2	8	38
							2	4	2114	9							
*07	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	671	1	13697	2	Y	2622	2613	0			47
							5	4	2884	9							
08	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	828	1	16798	2	Y	2280	2282	0	4	8	41
							4	4	2508	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

03	92114	X	92114	-0-	-0-	-0-	1187	1	89445	2	Y	1335	1359	0			58
							13	4	1469	9							
04	99653	X	99653	-0-	-0-	-0-	1567	1	95471	2	Y	2358	2396	0			20
							21	4	2594	9							
05	64852	X	29792	-0-	-35060	-0-	453	1	28219	2	Y	1014	1031	0			3
							5	4	1115	9							
*06	62760	X	41470	-0-	-21290	-0-	604	1	39742	2	Y	1007	1006	0			4
							16	4	1108	9							
07	66624	X	66624	-0-	-0-	-0-	949	1	64101	2	Y	1329	1327	0			6
							112	4	1462	9							
08	58001	X	57213	-0-	-788	-0-	798	1	55007	2	Y	1173	1172	0			7
							118	4	1290	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

03	96286	X	93786	-0-	-2500	-0-	3542	1	86979	2	N	2893	2907	0			100
							83	4	3182	9							
04	93630	X	85120	-0-	-8510	-0-	3235	1	79482	2	N	2118	2139	0			79
							73	4	2330	9							
05	101151	X	101151	-0-	-0-	-0-	4286	1	93532	2	N	2774	2744	0			109
							282	4	3051	9							
06	96060	X	86903	-0-	-9157	-0-	3736	1	80740	2	N	2198	2230	0			77
							9	4	2418	9							
07	99262	X	50861	-0-	-48401	-0-	2160	1	46683	2	N	1599	1618	0			58
							259	4	1759	9							
08	101153	X	72079	-0-	-29074	-0-	2880	1	66660	2	N	2171	2103	0			126
							151	4	2388	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

03	97030	X	80944	-0-	-16086	-0-	3029	1	74373	2	N	3155	3160	0			109
							71	4	3471	9							
04	93900	X	33773	-0-	-60127	-0-	1209	1	29726	2	N	2555	2569	0			95
							27	4	2811	9							
05	92659	X	35077	-0-	-57582	-0-	1445	1	31550	2	N	1806	1830	0			71
							95	4	1987	9							
06	87030	X	40323	-0-	-46707	-0-	1644	1	35510	2	N	2877	2847	0			101
							4	4	3165	9							
07	82336	X	75286	-0-	-7050	-0-	3179	1	68713	2	N	2738	2740	0			99
							382	4	3012	9							
08	80941	X	71540	-0-	-9401	-0-	2844	1	65839	2	N	2462	2419	0			142
							149	4	2708	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

03	52568	X	52568	-0-	-0-	-0-	665	1	50189	2	N	1552	1492	0			68
							7	4	1707	9							
04	69796	X	69796	-0-	-0-	-0-	1104	1	67295	2	N	1255	1312	0			11
							16	4	1381	9							
05	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	275	1	17133	2	N	524	533	0			2
							3	4	576	9							
*06	34290	X	25432	-0-	-8858	-0-	366	1	24158	2	N	816	814	0			4
							10	4	898	9							
07	50868	X	50868	-0-	-0-	-0-	719	1	48604	2	N	1326	1324	0			6
							86	4	1459	9							
08	43401	X	43401	-0-	-0-	-0-	602	1	41493	2	N	1105	1104	0			7
							90	4	1216	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

03	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	230	1	17351	2	Y	1642	1644	0			72
							2	4	1806	9							
04	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	529	1	32174	2	Y	3333	3377	0			28
							8	4	3666	9							
05	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	293	1	18108	2	Y	3016	3034	0			10
							3	4	3318	9							
*06	31082	X	31082	-0-	-0-	-0-	419	1	27532	2	Y	2836	2834	0			12
							11	4	3120	9							
07	39657	X	39657	-0-	-0-	-0-	544	1	36709	2	Y	2126	2129	0			9
							65	4	2339	9							
08	38293	X	38293	-0-	-0-	-0-	520	1	35846	2	Y	1681	1680	0			10
							78	4	1849	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

03	23219	X	-0-	-0-	-23219	-0-					Y	947	1041	0			41
04	16740	X	3139	-0-	-13601	-0-	31	1	1939	2	Y	1063	1095	0			9
							1169	9									
05	17298	X	666	-0-	-16632	-0-	9	1	534	2	Y	112	121	0			-0-
							123	9									
*06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-					-0-
07	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
08	3255	X	1414	-0-	-1841	-0-	19	1	1253	2	Y	126	125	0			1
							3	4	139	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

*03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	8	2	426	9	Y	387	393	0	1	8	2
*04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	1306	1304	0			4
							1437	9									
*05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	120	1	2781	2	Y	2071	2063	0	3	8	9
							2278	9									
*06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	323	1	7013	2	Y	2102	2104	0			7
							2	4	2312	9							
*07	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	458	1	9331	2	Y	2404	2402	0			9
							4	4	2644	9							
08	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	636	1	12934	2	Y	2531	2531	0			9
							4	4	2784	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

*03	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	262	1	5942	2	Y	576	575	0	1	8	2
							634	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	378	0			1
*05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	1	2	848	9	Y	771	768	0	1	8	3
*06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	133	1	2918	2	Y	1089	1088	0			4
							1198	9									
*07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	286	1	5821	2	Y	1299	1298	0			5
							2	4	1429	9							
08	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	956	1	19375	2	Y	2174	2171	0			8
							6	4	2391	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

03	22289	X	3233	-0-	-19056	-0-	35	1	2546	2	Y	593	664	0			26
							652	9									
04	17970	X	1351	-0-	-16619	-0-	9	1	538	2	Y	731	751	0			6
							804	9									
05	17577	X	522	-0-	-17055	-0-	7	1	300	2	Y	195	200	0			1
							215	9									
*06	13620	X	1559	-0-	-12061	-0-	18	1	1165	2	Y	342	342	0			1
							376	9									
07	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	437	436	0			2
08	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	32	1	2280	2	Y	365	365	0			2
							5	4	402	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80104	X	71803	-0-		-8301	-0-	2720	1	66813	2	Y	2005	2001	0			69
								64	4	2206	9							
04	81670	X	81670	-0-		-0-	-0-	3116	1	76517	2	Y	1788	1791	0			66
								70	4	1967	9							
05	108298	X	108298	-0-		-0-	-0-	4618	1	100813	2	Y	2331	2306	0			91
								303	4	2564	9							
06	96622	X	96622	-0-		-0-	-0-	4178	1	90259	2	Y	1976	1997	0			70
								11	4	2174	9							
07	77004	X	72374	-0-		-4630	-0-	3103	1	67050	2	Y	1680	1689	0			61
								373	4	1848	9							
08	77004	X	67546	-0-		-9458	-0-	2720	1	62935	2	Y	1589	1558	0			92
								143	4	1748	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	17548	X	17548	-0-		-0-	-0-	649	1	14778	2	Y	1925	1934	0	3	8	8
								3	4	2118	9							
*04	14660	X	14660	-0-		-0-	-0-	459	1	11157	2	Y	2766	2766	0			8
								1	4	3043	9							
*05	23918	X	23918	-0-		-0-	-0-	887	1	20244	2	Y	2533	2527	0	3	8	11
								1	4	2786	9							
*06	22042	X	22042	-0-		-0-	-0-	852	1	18648	2	Y	2309	2312	0			8
								2	4	2540	9							
*07	21895	X	21895	-0-		-0-	-0-	908	1	18573	2	Y	2188	2188	0			8
								7	4	2407	9							
08	26149	X	26149	-0-		-0-	-0-	1103	1	22407	2	Y	2394	2394	0			8
								6	4	2633	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14978	X	14978	-0-		-0-	-0-	538	1	12196	2	Y	2037	2046	0	3	8	8
								3	4	2241	9							
*04	845	X	845	-0-		-0-	-0-	6	2	839	9	Y	763	769	0			2
*05	22796	X	22796	-0-		-0-	-0-	819	1	18732	2	Y	2950	2936	0	4	8	12
								3245	9									
*06	20228	X	20228	-0-		-0-	-0-	747	1	16388	2	Y	2810	2812	0			10
								2	4	3091	9							
*07	22355	X	22355	-0-		-0-	-0-	872	1	17826	2	Y	3319	3316	0			13
								6	4	3651	9							
08	22785	X	21030	-0-		-1755	-0-	835	1	16924	2	Y	2970	2973	0			10
								4	4	3267	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116652	X	116652	-0-		-0-	-0-	4741	1	105533	2	Y	5771	5728	0	37	8	101
								30	4	6348	9							
04	114467	X	114467	-0-		-0-	-0-	4380	1	104603	2	Y	4977	4949	0			129
								9	4	5475	9							
*05	145669	X	145669	-0-		-0-	-0-	5876	1	134301	2	Y	4982	4939	0	46	8	126
								12	4	5480	9							
*06	107250	X	107250	-0-		-0-	-0-	4557	1	97891	2	Y	4348	4378	0	17	8	79
								19	4	4783	9							
*07	116573	X	116573	-0-		-0-	-0-	5295	1	106371	2	Y	4417	4385	0	22	8	89
								48	4	4859	9							
08	173418	X	173418	-0-		-0-	-0-	7957	1	159271	2	Y	5578	5452	0	115	8	100
								54	4	6136	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	58 53	1 9	1364	2	Y	48	49	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	475	474	0			1
*05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	184 1607	1 9	4238	2	Y	1461	1454	0	2	8	6
*06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	266 708	1 9	5767	2	Y	644	648	0			2
*07	1488	X	1089	-0-	-399	-0-	48 33	1 9	1008	2	Y	30	32	0			-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	60681	X	60681	-0-	-0-	-0-	2270 53	1 4	55717 2641	2 9	Y	2401	2398	0			83
04	63508	X	63508	-0-	-0-	-0-	2393 54	1 4	58799 2262	2 9	Y	2056	2063	0			76
05	59737	X	46970	-0-	-12767	-0-	1958 129	1 4	42696 2187	2 9	Y	1988	1986	0			78
06	57810	X	52436	-0-	-5374	-0-	2232 6	1 4	48255 1943	2 9	Y	1766	1782	0			62
07	57133	X	55460	-0-	-1673	-0-	2342 283	1 4	50625 2210	2 9	Y	2009	1998	0			73
08	57133	X	52675	-0-	-4458	-0-	2094 110	1 4	48422 2049	2 9	Y	1863	1828	0			108

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
03	89063	X	77833	-0-	-11230	-0-	2967 70	1 4	72878 1918	2 9	Y	1744	1743	0			60
04	85920	X	38238	-0-	-47682	-0-	1434 32	1 4	35207 1565	2 9	Y	1423	1430	0			53
05	81034	X	33192	-0-	-47842	-0-	1386 90	1 4	30251 1465	2 9	Y	1332	1333	0			52
06	76350	X	34497	-0-	-41853	-0-	1464 4	1 4	31615 1414	2 9	Y	1285	1292	0			45
07	74245	X	57436	-0-	-16809	-0-	2460 296	1 4	53143 1537	2 9	Y	1397	1392	0			50
08	74245	X	65631	-0-	-8614	-0-	2652 139	1 4	61341 1499	2 9	Y	1363	1334	0			79

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
03	29264	X	22637	-0-	-6627	-0-	273	1	20603	2	Y	1597	1626	0			70
							4	4	1757	9							
04	42822	X	42822	-0-	-0-	-0-	669	1	40732	2	Y	1283	1342	0			11
							10	4	1411	9							
05	39143	X	39143	-0-	-0-	-0-	591	1	36707	2	Y	1672	1677	0			6
							6	4	1839	9							
*06	17010	X	4416	-0-	-12594	-0-	46	1	2859	2	Y	1373	1373	0			6
							1	4	1510	9							
07	44237	X	20876	-0-	-23361	-0-	271	1	18341	2	Y	2028	2025	0			9
							33	4	2231	9							
08	44237	X	16560	-0-	-27677	-0-	211	1	14439	2	Y	1708	1707	0			10
							31	4	1879	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84754	X	83346	-0-	-1408	-0-	3174	1	77956	2	Y	1947	1945	0			67
							74	4	2142	9							
04	91233	X	91233	-0-	-0-	-0-	3485	1	85591	2	Y	1890	1887	0			70
							78	4	2079	9							
05	93560	X	93560	-0-	-0-	-0-	3998	1	87286	2	Y	1831	1829	0			72
							262	4	2014	9							
06	81546	X	81546	-0-	-0-	-0-	3538	1	76433	2	Y	1424	1446	0			50
							9	4	1566	9							
07	76471	X	76471	-0-	-0-	-0-	3290	1	71115	2	Y	1518	1513	0			55
							396	4	1670	9							
08	74896	X	69853	-0-	-5043	-0-	2824	1	65366	2	Y	1377	1352	0			80
							148	4	1515	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	169	1	3842	2	Y	308	311	0			1
							339	9									
*04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	173	1	4220	2	Y	1094	1092	0			3
							1203	9									
*05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	213	1	4902	2	Y	1831	1824	0	2	8	8
							2014	9									
*06	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	345	1	7514	2	Y	1609	1611	0			6
							2	4	1770	9							
*07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	381	1	7776	2	Y	1673	1673	0			6
							4	4	1840	9							
08	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	691	1	14037	2	Y	2270	2268	0			8
							4	4	2497	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
03	73873	X	54327	-0-	-19546	-0-	673	1	50715	2	N	2665	2663	0			34
							7	4	2932	9							
04	71490	X	54081	-0-	-17409	-0-	823	1	50188	2	N	2782	2736	0			80
							10	4	3060	9							
05	73873	X	29074	-0-	-44799	-0-	427	1	26597	2	N	1859	1915	0			24
							5	4	2045	9							
*06	52590	X	33854	-0-	-18736	-0-	473	1	31083	2	N	2077	2078	0			23
							13	4	2285	9							
07	55893	X	43127	-0-	-12766	-0-	583	1	39407	2	N	2788	2775	0			36
							70	4	3067	9							
08	55893	X	53592	-0-	-2301	-0-	730	1	50261	2	N	2266	2243	0			59
							108	4	2493	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
03	31465	X	16984	-0-	-14481	-0-	162	1	12189	2	Y	4210	4193	0			42
							2	4	4631	9							
04	37027	X	37027	-0-	-0-	-0-	533	1	32465	2	Y	3655	3675	0			22
							8	4	4021	9							
05	31465	X	30447	-0-	-1018	-0-	443	1	27447	2	Y	2320	2327	0			15
							5	4	2552	9							
*06	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	294	1	19439	2	Y	3861	3859	0			17
							8	4	4247	9							
07	38254	X	25795	-0-	-12459	-0-	322	1	21772	2	Y	3329	3333	0			13
							39	4	3662	9							
08	38254	X	17560	-0-	-20694	-0-	202	1	13924	2	Y	3094	3094	0			13
							31	4	3403	9							

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
03	33697	X	17937	-0-	-15760	-0-	192	1	14506	2	Y	2943	2936	0			29
							2	4	3237	9							
04	28680	X	20987	-0-	-7693	-0-	272	1	16532	2	Y	3799	3805	0			23
							4	4	4179	9							
05	46013	X	46013	-0-	-0-	-0-	660	1	41078	2	Y	3880	3878	0			25
							7	4	4268	9							
*06	25380	X	23698	-0-	-1682	-0-	307	1	20170	2	Y	2921	2933	0			13
							8	4	3213	9							
07	32340	X	32340	-0-	-0-	-0-	427	1	28889	2	Y	2703	2705	0			11
							51	4	2973	9							
08	30969	X	15460	-0-	-15509	-0-	182	1	12482	2	Y	2517	2517	0			11
							27	4	2769	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
03	34906	X	17020	-0-	-17886	-0-	179	1	13510	2	Y	3026	3021	0			30
							2	4	3329	9							
04	30270	X	22600	-0-	-7670	-0-	305	1	18572	2	Y	3381	3391	0			20
							4	4	3719	9							
05	29512	X	8584	-0-	-20928	-0-	122	1	7485	2	Y	886	900	0			6
							2	4	975	9							
*06	28560	X	13556	-0-	-15004	-0-	171	1	11159	2	Y	2019	2016	0			9
							5	4	2221	9							
07	23343	X	22819	-0-	-524	-0-	287	1	19452	2	Y	2768	2766	0			11
							35	4	3045	9							
08	23343	X	16860	-0-	-6483	-0-	199	1	13709	2	Y	2657	2657	0			11
							29	4	2923	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
03	39432	X	3778	-0-	-35654	-0-	59	2	3719	9	Y	3381	3375	0			33
04	38160	X	3216	-0-	-34944	-0-	16	1	919	2	Y	2074	2095	0			12
							2281	9									
05	39432	X	21851	-0-	-17581	-0-	294	1	18119	2	Y	3123	3114	0			21
							3	4	3435	9							
*06	28980	X	24198	-0-	-4782	-0-	310	1	20396	2	Y	3166	3173	0			14
							9	4	3483	9							
07	32110	X	32110	-0-	-0-	-0-	408	1	27503	2	Y	3773	3772	0			15
							49	4	4150	9							
08	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	244	1	16797	2	Y	2982	2984	0			13
							36	4	3280	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84692	X	62786	-0-	-21906	-0-	742	1	56013	2	Y	5475	5463	0			54
							8	4	6023	9							
04	81960	X	28308	-0-	-53652	-0-	386	1	23468	2	Y	4045	4075	0			24
							4	4	4450	9							
05	84692	X	61209	-0-	-23483	-0-	818	1	50865	2	Y	8652	8619	0			57
							9	4	9517	9							
*06	123761	X	123761	-0-	-0-	-0-	1682	1	110520	2	Y	10470	10481	0			46
							42	4	11517	9							
07	119533	X	119533	-0-	-0-	-0-	1580	1	106905	2	Y	9872	9878	0			40
							189	4	10859	9							
08	121141	X	121141	-0-	-0-	-0-	1588	1	109438	2	Y	8977	8979	0			38
							240	4	9875	9							

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
03	82491	X	68852	-0-	-13639	-0-	828	1	62367	2	Y	5133	5122	0			51
							11	4	5646	9							
04	79830	X	71427	-0-	-8403	-0-	918	1	56071	2	Y	13114	13087	0			78
							13	4	14425	9							
05	111452	X	111452	-0-	-0-	-0-	1557	1	96801	2	Y	11888	11888	0			78
							17	4	13077	9							
*06	97570	X	97570	-0-	-0-	-0-	1224	1	80547	2	Y	14333	14348	0			63
							33	4	15766	9							
07	72513	X	72513	-0-	-0-	-0-	879	1	59469	2	Y	10965	10984	0			44
							103	4	12062	9							
08	59984	X	59984	-0-	-0-	-0-	716	1	49386	2	Y	8886	8892	0			38
							107	4	9775	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
03	62434	X	26442	-0-	-35992	-0-	288	1	21681	2	Y	4063	4055	0			40
							4	4	4469	9							
04	60420	X	34257	-0-	-26163	-0-	471	1	28641	2	Y	4672	4684	0			28
							6	4	5139	9							
05	63069	X	63069	-0-	-0-	-0-	911	1	56546	2	Y	5093	5088	0			33
							10	4	5602	9							
*06	69640	X	69640	-0-	-0-	-0-	938	1	61740	2	Y	6307	6312	0			28
							24	4	6938	9							
07	68342	X	68342	-0-	-0-	-0-	885	1	59930	2	Y	6747	6748	0			27
							105	4	7422	9							
08	65115	X	65115	-0-	-0-	-0-	837	1	57598	2	Y	5959	5961	0			25
							125	4	6555	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
03	74276	X	44653	-0-	-29623	-0-	521	1	39350	2	Y	4344	4332	0			43
							4	4	4778	9							
04	71880	X	62917	-0-	-8963	-0-	915	1	55832	2	Y	5598	5608	0			33
							12	4	6158	9							
05	74276	X	59771	-0-	-14505	-0-	896	1	55627	2	Y	2944	2958	0			19
							10	4	3238	9							
*06	71880	X	55464	-0-	-16416	-0-	763	1	50126	2	Y	4141	4142	0			18
							20	4	4555	9							
07	66487	X	66487	-0-	-0-	-0-	900	1	60935	2	Y	4131	4132	0			17
							108	4	4544	9							
08	64224	X	64224	-0-	-0-	-0-	891	1	61426	2	Y	1612	1622	0			7
							134	4	1773	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81193	X	81193	-0-	-0-	-0-	3114	1	69472	2	Y	7810	7747	0			69
							16	4	8591	9							
04	84646	X	84646	-0-	-0-	-0-	2993	1	71657	2	Y	9081	9049	0			101
							7	4	9989	9							
*05	85777	X	85777	-0-	-0-	-0-	3219	1	72741	2	Y	8919	8937	0			83
							6	4	9811	9							
*06	71730	X	56849	-0-	-14881	-0-	2213	1	47803	2	Y	6204	6207	0			80
							9	4	6824	9							
*07	74121	X	58864	-0-	-15257	-0-	2419	1	48433	2	Y	7264	7261	0			83
							22	4	7990	9							
08	74121	X	51003	-0-	-23118	-0-	2130	1	42606	2	Y	5686	5682	0			87
							12	4	6255	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66703	X	66703	-0-	-0-	-0-	2477	1	55329	2	Y	8075	8009	0			71
							14	4	8883	9							
04	59520	X	57965	-0-	-1555	-0-	1996	1	47858	2	Y	7370	7359	0			82
							4	4	8107	9							
*05	61504	X	57467	-0-	-4037	-0-	2095	1	47280	2	Y	7354	7368	0			68
							3	4	8089	9							
*06	62979	X	62979	-0-	-0-	-0-	2491	1	53687	2	Y	6174	6162	0			80
							10	4	6791	9							
*07	61504	X	40367	-0-	-21137	-0-	1612	1	32278	2	Y	5875	5888	0			67
							14	4	6463	9							
08	61504	X	60235	-0-	-1269	-0-	2571	1	51391	2	Y	5690	5670	0			87
							14	4	6259	9							

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
03	45911	X	42071	-0-	-3840	-0-	1578	1	35186	2	Y	4815	4775	0			43
							10	4	5297	9							
04	48870	X	43882	-0-	-4988	-0-	1568	1	37584	2	Y	4297	4292	0			48
							3	4	4727	9							
*05	50468	X	44057	-0-	-6411	-0-	1670	1	37780	2	Y	4185	4194	0			39
							3	4	4604	9							
*06	48840	X	44424	-0-	-4416	-0-	1773	1	38233	2	Y	4010	3997	0			52
							7	4	4411	9							
*07	62903	X	62903	-0-	-0-	-0-	2770	1	55505	2	Y	4185	4189	0			48
							24	4	4604	9							
08	45353	X	39065	-0-	-6288	-0-	1647	1	32929	2	Y	4072	4058	0			62
							10	4	4479	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51516	X	51516	-0-	-0-	-0-	1876	1	42209	2	Y	6746	6746	0	25	8	94
							10	4	7421	9							
04	49687	X	49687	-0-	-0-	-0-	1718	1	41523	2	Y	5856	5894	0			56
							4	4	6442	9							
*05	50127	X	48509	-0-	-1618	-0-	1781	1	40550	2	Y	5614	5605	0			65
							3	4	6175	9							
*06	48510	X	46636	-0-	-1874	-0-	1797	1	38935	2	Y	5361	5332	0	1	8	93
							7	4	5897	9							
*07	40052	X	36338	-0-	-3714	-0-	1467	1	29813	2	Y	4589	4597	0	2	8	83
							10	4	5048	9							
08	40052	X	25995	-0-	-14057	-0-	1039	1	20843	2	Y	3734	3682	0	63	8	72
							6	4	4107	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102224	X	102224	-0-	-0-	-0-	3817	1	85926	2	Y	11326	11300	0	42	8	158
							22	4	12459	9							
04	82200	X	43706	-0-	-38494	-0-	1337	1	32259	2	Y	9188	9258	0			88
							3	4	10107	9							
*05	84940	X	39113	-0-	-45827	-0-	1401	1	31812	2	Y	5362	5388	0			62
							2	4	5898	9							
*06	82200	X	16106	-0-	-66094	-0-	369	1	8001	2	Y	7031	6970	0	1	8	122
							2	4	7734	9							
*07	78833	X	45369	-0-	-33464	-0-	1770	1	35851	2	Y	7028	7018	0	4	8	128
							17	4	7731	9							
08	78833	X	26970	-0-	-51863	-0-	884	1	17709	2	Y	7612	7464	0	129	8	147
							4	4	8373	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96162	X	20426	-0-	-75736	-0-	711	1	15921	2	Y	3445	3439	0	13	8	48
							4	4	3790	9							
04	93060	X	4827	-0-	-88233	-0-	34	1	745	2	Y	3680	3693	0			35
							4048	9									
*05	96162	X	3064	-0-	-93098	-0-	5	2	3059	9	Y	2781	2784	0			32
*06	65580	X	5540	-0-	-60040	-0-	119	1	2670	2	Y	2501	2490	0			43
							2751	9									
*07	23436	X	3947	-0-	-19489	-0-	7	2	3940	9	Y	3582	3558	0	2	8	65
08	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	727	1	14642	2	Y	5482	5348	0	93	8	106
							4	4	6030	9							

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
03	68448	X	65419	-0-	-3029	-0-	2348	1	52352	2	Y	9733	9654	0			86
							13	4	10706	9							
04	66240	X	65031	-0-	-1209	-0-	2176	1	52122	2	Y	9753	9730	0			109
							5	4	10728	9							
*05	68448	X	18889	-0-	-49559	-0-	673	1	15223	2	Y	2721	2805	0			25
							2993	9									
*06	66240	X	50233	-0-	-16007	-0-	1899	1	41026	2	Y	6637	6576	0			86
							7	4	7301	9							
*07	68448	X	2270	-0-	-66178	-0-	80	1	1644	2	Y	496	576	0			6
							546	9									
08	67208	X	56633	-0-	-10575	-0-	2381	1	47604	2	Y	6031	5945	0			92
							14	4	6634	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	72447	X	60254	-0-	-12193	-0-	2257	1	50787	2	Y	6542	6542	0	24	8	91
							14	4	7196	9							
04	69660	X	54878	-0-	-14782	-0-	1924	1	46484	2	Y	5878	5912	0			57
							4	4	6466	9							
*05	71982	X	48303	-0-	-23679	-0-	1815	1	41210	2	Y	4795	4797	0			55
							3	4	5275	9							
*06	67050	X	39312	-0-	-27738	-0-	1727	1	37569	2	Y	8	63	0			-0-
							7	4	9	9							
*07	63612	X	18022	-0-	-45590	-0-	818	1	16594	2	Y	549	539	0			10
							6	4	604	9							
08	60264	X	3263	-0-	-57001	-0-	109	1	2242	2	Y	829	809	0	14	8	16
							912	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
03	71548	X	67760	-0-	-3788	-0-	2467	1	55569	2	Y	8825	8837	0	33	8	123
							16	4	9708	9							
04	69240	X	67289	-0-	-1951	-0-	2324	1	56098	2	Y	8056	8102	0			77
							5	4	8862	9							
*05	71548	X	65763	-0-	-5785	-0-	2421	1	54999	2	Y	7581	7570	0			88
							4	4	8339	9							
*06	69240	X	61686	-0-	-7554	-0-	2400	1	52045	2	Y	6574	6547	0	1	8	114
							10	4	7231	9							
*07	66462	X	66462	-0-	-0-	-0-	2746	1	55676	2	Y	7285	7263	0	4	8	132
							26	4	8014	9							
08	57350	X	56958	-0-	-392	-0-	2375	1	47703	2	Y	6241	6146	0	106	8	121
							15	4	6865	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
03	66526	X	64500	-0-	-2026	-0-	2359	1	53090	2	Y	8216	8213	0	31	8	115
							13	4	9038	9							
04	64607	X	64607	-0-	-0-	-0-	2213	1	53482	2	Y	8098	8135	0			78
							4	4	8908	9							
*05	66559	X	66559	-0-	-0-	-0-	2458	1	55771	2	Y	7568	7559	0			87
							5	4	8325	9							
*06	64380	X	55538	-0-	-8842	-0-	2141	1	46499	2	Y	6264	6241	0	1	8	109
							8	4	6890	9							
*07	61279	X	61279	-0-	-0-	-0-	2507	1	50902	2	Y	7134	7109	0	4	8	130
							23	4	7847	9							
08	72291	X	72291	-0-	-0-	-0-	3022	1	60685	2	Y	7783	7630	0	132	8	151
							23	4	8561	9							

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
03	69006	X	68699	-0-	-307	-0-	2446	1	55028	2	Y	10190	10190	0	38	8	142
							16	4	11209	9							
04	66780	X	61178	-0-	-5602	-0-	2038	1	49272	2	Y	8967	9023	0			86
							4	4	9864	9							
*05	69006	X	62923	-0-	-6083	-0-	2258	1	51342	2	Y	8474	8462	0			98
							2	4	9321	9							
*06	66780	X	59326	-0-	-7454	-0-	2247	1	48702	2	Y	7607	7572	0	1	8	132
							9	4	8368	9							
*07	65968	X	47680	-0-	-18288	-0-	1876	1	37987	2	Y	7094	7093	0	4	8	129
							14	4	7803	9							
08	65968	X	13419	-0-	-52549	-0-	583	1	11702	2	Y	1027	1119	0	17	8	20
							4	4	1130	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	70463	X	66897	-0-	-3566	-0-	2368	1	53303	2	Y	10193	10197	0	38	8	142
							14	4	11212	9							
04	68190	X	63676	-0-	-4514	-0-	2139	1	51717	2	Y	8924	8980	0			86
							4	4	9816	9							
*05	70463	X	65519	-0-	-4944	-0-	2373	1	53922	2	Y	8382	8371	0			97
							4	4	9220	9							
*06	68190	X	58915	-0-	-9275	-0-	2243	1	48615	2	Y	7315	7284	0	1	8	127
							10	4	8047	9							
*07	55955	X	45817	-0-	-10138	-0-	1765	1	35849	2	Y	7443	7431	0	4	8	135
							16	4	8187	9							
08	55955	X	5184	-0-	-50771	-0-	191	1	3836	2	Y	1052	1149	0	18	8	20
							1157	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
03	78058	X	77348	-0-	-710	-0-	931	1	70236	2	N	5610	5608	0			42
							10	4	6171	9							
04	75540	X	65472	-0-	-10068	-0-	962	1	58544	2	N	5413	5346	0			109
							12	4	5954	9							
05	78058	X	70401	-0-	-7657	-0-	1021	1	63519	2	N	5318	5373	0			54
							11	4	5850	9							
*06	75540	X	65115	-0-	-10425	-0-	901	1	59254	2	N	4488	4508	0			34
							23	4	4937	9							
07	78058	X	16488	-0-	-61570	-0-	189	1	12881	2	N	3085	3092	0			27
							24	4	3394	9							
08	77889	X	77889	-0-	-0-	-0-	996	1	68582	2	N	7418	7325	0			120
							151	4	8160	9							

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
03	94209	X	50088	-0-	-44121	-0-	573	1	43165	2	N	5767	5783	0			43
							6	4	6344	9							
04	75000	X	1205	-0-	-73795	-0-	19	1	1141	2	N	41	83	0			1
							45	9									
05	77500	X	11749	-0-	-65751	-0-	160	1	9879	2	N	1553	1538	0			16
							2	4	1708	9							
*06	75000	X	10985	-0-	-64015	-0-	150	1	9812	2	N	926	935	0			7
							4	4	1019	9							
07	76260	X	11688	-0-	-64572	-0-	169	1	11448	2	N	46	53	0			-0-
							20	4	51	9							
08	50096	X	6570	-0-	-43526	-0-	93	1	6417	2	N	43	42	0			1
							13	4	47	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 #: 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
*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							
*11	67710	X	49544	-0-	-18166	-0-	796	1	42149	2	N	5993	6017	0			39
							7	4	6592	9							
*12	78073	X	78073	-0-	-0-	-0-	1152	1	66546	2	N	9424	9407	0			56
							9	4	10366	9							
*01	73412	X	73412	-0-	-0-	-0-	1009	1	62757	2	N	8764	8776	0			44
							6	4	9640	9							
*02	63196	X	62749	-0-	-447	-0-	683	1	54660	2	N	6728	6723	0			49
							5	4	7401	9							
*03	72288	X	72288	-0-	-0-	-0-	844	1	63777	2	N	6961	6958	0			52
							10	4	7657	9							
*04	75733	X	75733	-0-	-0-	-0-	1098	1	66948	2	N	6973	6885	0			140
							17	4	7670	9							
*05	69967	X	59345	-0-	-10622	-0-	815	1	50620	2	N	7183	7250	0			73
							9	4	7901	9							
*06	67710	X	67308	-0-	-402	-0-	894	1	58808	2	N	6894	6915	0			52
							23	4	7583	9							
*07	69967	X	57009	-0-	-12958	-0-	728	1	49297	2	N	6270	6268	0			54
							87	4	6897	9							
08	69967	X	58233	-0-	-11734	-0-	729	1	50259	2	N	6486	6435	0			105
							110	4	7135	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
03	80476	X	67807	-0-	-12669	-0-	2470	1	55178	2	Y	9223	9147	0			82
							14	4	10145	9							
04	75510	X	58309	-0-	-17201	-0-	1961	1	46972	2	Y	8520	8507	0			95
							4	4	9372	9							
*05	78089	X	61102	-0-	-16987	-0-	2188	1	49549	2	Y	8510	8526	0			79
							4	4	9361	9							
*06	75570	X	63132	-0-	-12438	-0-	2427	1	52329	2	Y	7604	7585	0			98
							12	4	8364	9							
*07	78089	X	52222	-0-	-25867	-0-	2086	1	41880	2	Y	7489	7502	0			85
							18	4	8238	9							
08	67797	X	28610	-0-	-39187	-0-	1207	1	24144	2	Y	2955	2995	0			45
							8	4	3251	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 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
03	979025	X	59954	-0-	-919071	-0-	2079	1	46350	2	Y	10465	10376	0			93
							13	4	11512	9							
04	68400	X	64664	-0-	-3736	-0-	2176	1	52221	2	Y	9330	9319	0			104
							4	4	10263	9							
*05	70680	X	66693	-0-	-3987	-0-	2308	1	52104	2	Y	11161	11162	0			103
							4	4	12277	9							
*06	68400	X	58282	-0-	-10118	-0-	2160	1	46702	2	Y	8556	8549	0			110
							8	4	9412	9							
*07	66805	X	11449	-0-	-55356	-0-	366	1	7286	2	Y	3448	3519	0			39
							4	4	3793	9							
08	66805	X	1617	-0-	-65188	-0-	61	1	1263	2	Y	266	301	0			4
							293	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		28414	-0-		28414	28414	1048	1	23656	2	Y	3366	3347	0	5	8	14
								7	4	3703	9							
*04	14B2 EXT		115525	-0-		115525	143939	4055	1	98524	2	Y	11761	11740	0			35
								9	4	12937	9							
*05	14B2 EXT		70885	-0-		70885	214824	2665	1	60961	2	Y	6594	6593	0	8	8	28
								6	4	7253	9							
*06	14B2 EXT		115104	-0-		115104	329928	4527	1	99071	2	Y	10441	10433	0			36
								21	4	11485	9							
*07	450996	X	121068	-0-		-329928	-0-	5129	1	104829	2	Y	10057	10055	0			38
								47	4	11063	9							
*08	121450	X	121450	-0-		-0-	-0-	5219	1	105940	2	Y	9325	9330	0			33
								33	4	10258	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		163485	-0-		163485	177348	6274	1	141765	2	Y	14008	13941	0	19	8	57
								37	4	15409	9							
04	14B2 EXT		193216	-0-		193216	370564	6986	1	169685	2	Y	15027	15039	0			45
								15	4	16530	9							
*05	14B2 EXT		112690	-0-		112690	483254	4371	1	99906	2	Y	7641	7644	0	10	8	32
								8	4	8405	9							
*06	14B2 EXT		170956	-0-		170956	654210	6942	1	151783	2	Y	11093	11086	0			39
								29	4	12202	9							
*07	829424	X	175214	-0-		-654210	-0-	7676	1	156787	2	Y	9710	9712	0			37
								70	4	10681	9							
*08	170433	X	170433	-0-		-0-	-0-	7505	1	152392	2	Y	9536	9539	0			34
								46	4	10490	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		16189	-0-		16189	16189	612	1	13863	2	Y	1555	1547	0	2	8	6
								3	4	1711	9							
*04	14B2 EXT		160327	-0-		160327	176516	5779	1	140426	2	Y	12826	12794	0			38
								13	4	14109	9							
*05	14B2 EXT		112078	-0-		112078	288594	4321	1	98800	2	Y	8136	8130	0	10	8	34
								7	4	8950	9							
*06	14B2 EXT		171158	-0-		171158	459752	6896	1	150845	2	Y	12171	12163	0			42
								29	4	13388	9							
*07	0	W	164837	-0-		164837	624589	7120	1	145486	2	Y	11061	11061	0			42
								64	4	12167	9							
*08	779646	X	155057	-0-		-624589	-0-	6786	1	137680	2	Y	9587	9595	0			34
								45	4	10546	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		153869	-0-		153869	479620	5745	1	129872	2	Y	16564	16606	0	23	8	67
								32	4	18220	9							
04	SHUT IN		127645	-0-		127645	607265	4467	1	108467	2	Y	13365	13392	0			40
								9	4	14702	9							
*05	732560	X	125295	-0-		-607265	-0-	4703	1	107442	2	Y	11947	11922	0	15	8	50
								8	4	13142	9							
*06	110933	X	110933	-0-		-0-	-0-	4377	1	95692	2	Y	9861	9877	0			34
								17	4	10847	9							
*07	116588	X	116588	-0-		-0-	-0-	4929	1	100706	2	Y	9918	9914	0			38
								43	4	10910	9							
08	117610	X	117610	-0-		-0-	-0-	5016	1	101834	2	Y	9754	9758	0			34
								31	4	10729	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 #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70680	X	60358	-0-		-10322	-0-	2219	1	49609	2	Y	7740	7677	0			68
								16	4	8514	9							
04	68400	X	59438	-0-		-8962	-0-	2074	1	49651	2	Y	7007	6997	0			78
								5	4	7708	9							
*05	70680	X	57153	-0-		-13527	-0-	2123	1	47940	2	Y	6442	6460	0			60
								4	4	7086	9							
*06	66660	X	53079	-0-		-13581	-0-	2064	1	44490	2	Y	5923	5907	0			76
								10	4	6515	9							
*07	68882	X	53783	-0-		-15099	-0-	2231	1	44729	2	Y	6182	6188	0			70
								23	4	6800	9							
08	61411	X	53690	-0-		-7721	-0-	2273	1	45452	2	Y	5406	5393	0			83
								18	4	5947	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		207966	-0-		207966	665783	7915	1	178843	2	Y	19238	19293	0	26	8	78
								46	4	21162	9							
04	SHUT IN		186463	-0-		186463	852246	6701	1	162807	2	Y	15400	15432	0			46
								15	4	16940	9							
*05	1026678	X	174432	-0-		-852246	-0-	6712	1	153375	2	Y	13031	13006	0	16	8	55
								11	4	14334	9							
*06	161427	X	161427	-0-		-0-	-0-	6516	1	142504	2	Y	11255	11271	0			39
								26	4	12381	9							
*07	160517	X	160517	-0-		-0-	-0-	6944	1	141860	2	Y	10592	10591	0			40
								62	4	11651	9							
08	153262	X	153262	-0-		-0-	-0-	6699	1	135908	2	Y	9648	9654	0			34
								42	4	10613	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		134229	-0-		134229	461793	5034	1	113829	2	Y	13942	13961	0	19	8	57
								30	4	15336	9							
04	SHUT IN		145321	-0-		145321	607114	5110	1	124169	2	Y	14573	14586	0			44
								12	4	16030	9							
*05	765216	X	158102	-0-		-607114	-0-	5976	1	136669	2	Y	14043	14011	0	17	8	59
								10	4	15447	9							
*06	139050	X	130069	-0-		-8981	-0-	5158	1	112789	2	Y	11000	11021	0			38
								22	4	12100	9							
*07	143685	X	131280	-0-		-12405	-0-	5589	1	114242	2	Y	10362	10361	0			39
								51	4	11398	9							
08	143685	X	128444	-0-		-15241	-0-	5522	1	112095	2	Y	9813	9818	0			34
								33	4	10794	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2302	X	2302	-0-		-0-	-0-	33	1	1932	2	N	306	303	0			3
								337	9									
05	127954	X	127954	-0-		-0-	-0-	1717	1	106795	2	N	17657	17602	0			58
								19	4	19423	9							
*06	175556	X	175556	-0-		-0-	-0-	2302	1	151415	2	N	19800	19772	0			86
								59	4	21780	9							
07	166302	X	166302	-0-		-0-	-0-	2157	1	145982	2	N	16277	16294	0			69
								258	4	17905	9							
08	117647	X	117647	-0-		-0-	-0-	1502	1	103497	2	N	11294	11296	0			67
								225	4	12423	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 #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 8027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		604	-0-	604	604	7	1	276	2	N	292	290	0			2
							321	9									
05	SHUT IN		169593	-0-	169593	170197	2290	1	142460	2	N	22562	22490	0			74
							25	4	24818	9							
*06	SHUT IN		211704	-0-	211704	381901	2798	1	184000	2	N	22576	22552	0			98
							72	4	24834	9							
07	SHUT IN		199025	-0-	199025	580926	2617	1	176878	2	N	17471	17495	0			74
							312	4	19218	9							
08	SHUT IN		166110	-0-	166110	747036	2163	1	148990	2	N	13303	13298	0			79
							324	4	14633	9							

HAY WINSTON 17/20 E WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		74797	-0-	74797	74797	2315	1	52326	2	Y	18312	18143	0	95	8	74
							13	4	20143	9							
04	SHUT IN		115232	-0-	115232	190029	3384	1	82251	2	Y	26900	26894	0			80
							7	4	29590	9							
*05	SHUT IN		102192	-0-	102192	292221	3224	1	73764	2	Y	22907	22890	0			97
							6	4	25198	9							
*06	SHUT IN		104053	-0-	104053	396274	3465	1	75748	2	Y	22568	22586	0			79
							15	4	24825	9							
*07	SHUT IN		70747	-0-	70747	467021	2396	1	48923	2	Y	17642	17654	0			67
							22	4	19406	9							
08	SHUT IN		59960	-0-	59960	526981	2020	1	41037	2	Y	15355	15368	0			54
							12	4	16891	9							

HAY WINSTON 17/20 F WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		96803	-0-	96803	96803	3100	1	70005	2	Y	21527	21329	0	111	8	87
							18	4	23680	9							
04	SHUT IN		191633	-0-	191633	288436	5876	1	142822	2	Y	39021	38991	0			117
							12	4	42923	9							
*05	SHUT IN		106124	-0-	106124	394560	3456	1	78992	2	Y	21517	21543	0			91
							7	4	23669	9							
*06	SHUT IN		107779	-0-	107779	502339	3674	1	80339	2	Y	21592	21608	0			75
							15	4	23751	9							
*07	SHUT IN		91022	-0-	91022	593361	3319	1	67798	2	Y	18068	18075	0			68
							30	4	19875	9							
08	SHUT IN		85967	-0-	85967	679328	3160	1	64133	2	Y	16959	16967	0			60
							19	4	18655	9							

HAY WINSTON 17/20 G WELL #: 0014WA RRCID -> 294012 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		49123	-0-	49123	49123	1506	1	34011	2	Y	12360	12246	0	64	8	50
							10	4	13596	9							
04	SHUT IN		80492	-0-	80492	129615	2401	1	58324	2	Y	17965	17961	0			54
							5	4	19762	9							
*05	SHUT IN		68600	-0-	68600	198215	2142	1	49039	2	Y	15833	15820	0			67
							3	4	17416	9							
*06	SHUT IN		69489	-0-	69489	267704	2279	1	49748	2	Y	15865	15877	0			55
							10	4	17452	9							
*07	SHUT IN		57389	-0-	57389	325093	2007	1	40999	2	Y	13060	13066	0			49
							17	4	14366	9							
08	SHUT IN		29519	-0-	29519	354612	1013	1	20541	2	Y	7235	7259	0			25
							6	4	7959	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 9528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		104769	-0-		104769	115828	3375	1	76411	2	Y	22694	22505	0	117	8	92
								20	4	24963	9							
04	SHUT IN		109626	-0-		109626	225454	3363	1	81662	2	Y	22357	22382	0			67
								8	4	24593	9							
*05	SHUT IN		111270	-0-		111270	336724	3675	1	83960	2	Y	21480	21456	0			91
								7	4	23628	9							
*06	SHUT IN		97229	-0-		97229	433953	3404	1	74416	2	Y	17632	17661	0			62
								14	4	19395	9							
*07	SHUT IN		93489	-0-		93489	527442	3543	1	72425	2	Y	15897	15899	0			60
								34	4	17487	9							
08	SHUT IN		86966	-0-		86966	614408	3345	1	67853	2	Y	14314	14324	0			50
								23	4	15745	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		33659	-0-		33659	33659	385	1	23378	2	N	8993	8917	0			76
								4	4	9892	9							
05	SHUT IN		88308	-0-		88308	121967	1066	1	66315	2	N	19014	19027	0			63
								12	4	20915	9							
*06	SHUT IN		60240	-0-		60240	182207	617	1	40557	2	N	17318	17306	0			75
								16	4	19050	9							
07	SHUT IN		55859	-0-		55859	238066	528	1	35714	2	N	17775	17775	0			75
								64	4	19553	9							
08	SHUT IN		49861	-0-		49861	287927	478	1	32833	2	N	14982	14968	0			89
								70	4	16480	9							

HAY WINSTON 17/20 A WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 8838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		27924	-0-		27924	27924	855	1	19210	2	Y	7139	7073	0	37	8	29
								6	4	7853	9							
04	SHUT IN		94581	-0-		94581	122505	2692	1	65419	2	Y	24059	24016	0			72
								5	4	26465	9							
*05	SHUT IN		69761	-0-		69761	192266	2141	1	49004	2	Y	16920	16921	0			71
								4	4	18612	9							
*06	SHUT IN		73670	-0-		73670	265936	2435	1	53236	2	Y	16354	16368	0			57
								10	4	17989	9							
*07	SHUT IN		67051	-0-		67051	332987	2355	1	48056	2	Y	15107	15107	0			57
								22	4	16618	9							
08	SHUT IN		66244	-0-		66244	399231	2383	1	48307	2	Y	14127	14134	0			50
								14	4	15540	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 8821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		74862	-0-		74862	74862	2406	1	54392	2	Y	16407	16256	0	85	8	66
								16	4	18048	9							
04	SHUT IN		144480	-0-		144480	219342	4377	1	106335	2	Y	30690	30664	0			92
								9	4	33759	9							
*05	SHUT IN		109731	-0-		109731	329073	3521	1	80485	2	Y	23381	23374	0			99
								6	4	25719	9							
*06	SHUT IN		103639	-0-		103639	432712	3545	1	77650	2	Y	20390	20418	0			71
								15	4	22429	9							
*07	SHUT IN		100106	-0-		100106	532818	3694	1	75490	2	Y	18991	18990	0			72
								32	4	20890	9							
08	SHUT IN		92456	-0-		92456	625274	3471	1	70431	2	Y	16849	16862	0			59
								20	4	18534	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		39757	-0-	39757	42022	1202	1	27146	2	Y	10365	10275	0	53	8	42
							7	4	11402	9							
04	SHUT IN		45454	-0-	45454	87476	1286	1	31343	2	Y	11656	11663	0			35
							3	4	12822	9							
*05	SHUT IN		57116	-0-	57116	144592	1834	1	41855	2	Y	12204	12188	0			51
							3	4	13424	9							
*06	SHUT IN		49610	-0-	49610	194202	1692	1	36977	2	Y	9940	9956	0			35
							7	4	10934	9							
*07	SHUT IN		45876	-0-	45876	240078	1643	1	33594	2	Y	9658	9656	0			37
							15	4	10624	9							
08	SHUT IN		47882	-0-	47882	287960	1750	1	35611	2	Y	9555	9558	0			34
							10	4	10511	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		5128	-0-	5128	5128	75	1	4527	2	N	476	472	0			4
							2	4	524	9							
05	SHUT IN		205981	-0-	205981	211109	2864	1	178207	2	N	22617	22546	0			75
							31	4	24879	9							
*06	SHUT IN		203219	-0-	203219	414328	2692	1	176907	2	N	21411	21393	0			93
							68	4	23552	9							
07	SHUT IN		191911	-0-	191911	606239	2512	1	169921	2	N	17435	17454	0			74
							299	4	19179	9							
08	SHUT IN		152614	-0-	152614	758853	1975	1	136118	2	N	12931	12928	0			77
							297	4	14224	9							

HAY WINSTON 17/20 D WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		100167	-0-	100167	100167	3074	1	69486	2	Y	25083	24853	0	129	8	101
							16	4	27591	9							
04	SHUT IN		163081	-0-	163081	263248	4901	1	118900	2	Y	35699	35693	0			107
							11	4	39269	9							
*05	SHUT IN		87092	-0-	87092	350340	2807	1	64203	2	Y	18252	18282	0			77
							5	4	20077	9							
*06	SHUT IN		51327	-0-	51327	401667	1822	1	39837	2	Y	8783	8829	0			31
							7	4	9661	9							
*07	SHUT IN		87565	-0-	87565	489232	3232	1	66049	2	Y	16595	16563	0			63
							29	4	18255	9							
08	SHUT IN		77901	-0-	77901	567133	2841	1	57666	2	Y	15796	15804	0			55
							18	4	17376	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	8478	-0-	8478	8478	82	1	5105	2	N	2990	2965	0			25
							2	4	3289	9							
05	0	W	46253	-0-	46253	54731	551	1	34323	2	N	10339	10330	0			34
							6	4	11373	9							
*06	0	W	57964	-0-	57964	112695	707	1	46525	2	N	9739	9731	0			42
							19	4	10713	9							
07	0	W	58180	-0-	58180	170875	696	1	47102	2	N	9363	9365	0			40
							83	4	10299	9							
08	0	W	56584	-0-	56584	227459	677	1	46605	2	N	8361	8351	0			50
							105	4	9197	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 #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8226 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	65748	-0-	65748	65748	781	1	47563	2	N	15812	15679	0			133
						11	4	17393	9							
05	SHUT IN	84850	-0-	84850	150598	1004	1	62453	2	N	19437	19506	0			64
						12	4	21381	9							
*06	SHUT IN	87205	-0-	87205	237803	1035	1	67985	2	N	16506	16498	0			72
						28	4	18157	9							
07	SHUT IN	92526	-0-	92526	330329	1079	1	73015	2	N	16639	16640	0			71
						129	4	18303	9							
08	SHUT IN	81448	-0-	81448	411777	949	1	65293	2	N	13693	13683	0			81
						144	4	15062	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	14044	-0-	14044	14044	438	1	9915	2	Y	3354	3338	0			16
						2	4	3689	9							
04	SHUT IN	64956	-0-	64956	79000	1911	1	46447	2	Y	15085	15061	0			40
						4	4	16594	9							
*05	SHUT IN	107673	-0-	107673	186673	3376	1	77210	2	Y	24619	24555	0	1	8	103
						6	4	27081	9							
*06	SHUT IN	84429	-0-	84429	271102	2801	1	61173	2	Y	18583	18568	0			118
						14	4	20441	9							
*07	SHUT IN	68867	-0-	68867	339969	2461	1	50256	2	Y	14661	14653	0			126
						23	4	16127	9							
08	SHUT IN	64049	-0-	64049	404018	2337	1	47376	2	Y	13019	13043	0			102
						15	4	14321	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 8266 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	52395	-0-	52395	52395	607	1	36931	2	N	13499	13385	0			114
						8	4	14849	9							
05	SHUT IN	100909	-0-	100909	153304	1191	1	74094	2	N	23283	23320	0			77
						13	4	25611	9							
*06	SHUT IN	73807	-0-	73807	227111	866	1	56989	2	N	14482	14496	0			63
						22	4	15930	9							
07	SHUT IN	76196	-0-	76196	303307	900	1	60926	2	N	12966	12974	0			55
						107	4	14263	9							
08	SHUT IN	73721	-0-	73721	377028	879	1	60544	2	N	11062	11051	0			66
						130	4	12168	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 9339 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42014	-0-	42014	42014	1290	1	29204	2	Y	10467	10418	0			49
						6	4	11514	9							
04	SHUT IN	117107	-0-	117107	159121	3456	1	83988	2	Y	26959	26936	0			72
						8	4	29655	9							
*05	SHUT IN	100958	-0-	100958	260079	3210	1	73434	2	Y	22098	22077	0	1	8	92
						6	4	24308	9							
*06	SHUT IN	81081	-0-	81081	341160	2761	1	60349	2	Y	16326	16314	0			104
						12	4	17959	9							
*07	SHUT IN	73295	-0-	73295	414455	2723	1	55579	2	Y	13608	13595	0			117
						24	4	14969	9							
08	SHUT IN	68972	-0-	68972	483427	2631	1	53390	2	Y	11757	11782	0			92
						18	4	12933	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		52679	-0-	52679	52679	1528	1	34549	2	Y	15084	15014	0			70
							10	4	16592	9							
04	SHUT IN		150122	-0-	150122	202801	4558	1	110805	2	Y	31590	31576	0			84
							10	4	34749	9							
*05	SHUT IN		123485	-0-	123485	326286	4064	1	92935	2	Y	24072	24055	0	1	8	100
							7	4	26479	9							
*06	SHUT IN		96587	-0-	96587	422873	3358	1	73432	2	Y	17984	17969	0			115
							15	4	19782	9							
*07	SHUT IN		82421	-0-	82421	505294	3082	1	63008	2	Y	14820	14807	0			128
							29	4	16302	9							
08	SHUT IN		71690	-0-	71690	576984	2725	1	55279	2	Y	12425	12456	0			97
							18	4	13668	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		59771	-0-	59771	59771	1917	1	43387	2	Y	13142	13081	0			61
							11	4	14456	9							
04	SHUT IN		152815	-0-	152815	212586	4686	1	114008	2	Y	31011	30990	0			82
							9	4	34112	9							
*05	SHUT IN		122185	-0-	122185	334771	4066	1	92952	2	Y	22874	22860	0	1	8	95
							6	4	25161	9							
*06	SHUT IN		95177	-0-	95177	429948	3360	1	73465	2	Y	16670	16659	0			106
							15	4	18337	9							
*07	SHUT IN		82146	-0-	82146	512094	3133	1	63978	2	Y	13640	13628	0			118
							31	4	15004	9							
08	SHUT IN		70718	-0-	70718	582812	2854	1	57902	2	Y	9040	9087	0			71
							18	4	9944	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		35639	-0-	35639	35639	1105	1	24851	2	Y	8797	8756	0			41
							6	4	9677	9							
04	SHUT IN		99801	-0-	99801	135440	2937	1	71327	2	Y	23209	23188	0			62
							7	4	25530	9							
*05	SHUT IN		82515	-0-	82515	217955	2628	1	60127	2	Y	17959	17945	0	1	8	75
							5	4	19755	9							
*06	SHUT IN		64264	-0-	64264	282219	2165	1	47385	2	Y	13368	13358	0			85
							9	4	14705	9							
*07	SHUT IN		53930	-0-	53930	336149	1950	1	39877	2	Y	10989	10979	0			95
							15	4	12088	9							
08	SHUT IN		51096	-0-	51096	387245	1916	1	38883	2	Y	9352	9374	0			73
							10	4	10287	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		56502	-0-	56502	56502	1768	1	39997	2	Y	13389	13326	0			63
							9	4	14728	9							
04	SHUT IN		122374	-0-	122374	178876	3588	1	87191	2	Y	28715	28702	0			76
							8	4	31587	9							
*05	SHUT IN		87420	-0-	87420	266296	2769	1	63430	2	Y	19287	19282	0	1	8	80
							5	4	21216	9							
*06	SHUT IN		73960	-0-	73960	340256	2526	1	55200	2	Y	14750	14736	0			94
							9	4	16225	9							
*07	SHUT IN		64777	-0-	64777	405033	2397	1	48985	2	Y	12161	12150	0			105
							18	4	13377	9							
08	SHUT IN		63308	-0-	63308	468341	2430	1	49339	2	Y	10477	10500	0			82
							14	4	11525	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63350	-0-	63350	63350	1890	1	42762	2	Y	16987	16908	0			79
						12	4	18686	9							
04	SHUT IN	154731	-0-	154731	218081	4639	1	112712	2	Y	33974	33963	0			90
						9	4	37371	9							
*05	SHUT IN	124388	-0-	124388	342469	4077	1	93192	2	Y	24647	24633	0	1	8	103
						7	4	27112	9							
*06	SHUT IN	103317	-0-	103317	445786	3636	1	79522	2	Y	18311	18297	0			117
						17	4	20142	9							
*07	SHUT IN	89239	-0-	89239	535025	3416	1	69797	2	Y	14539	14531	0			125
						33	4	15993	9							
08	SHUT IN	67713	-0-	67713	602738	2637	1	53424	2	Y	10574	10616	0			83
						21	4	11631	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	37421	-0-	37421	37421	409	1	24873	2	N	11030	10964	0			66
						6	4	12133	9							
05	SHUT IN	74488	-0-	74488	111909	942	1	58646	2	N	13535	13512	0			89
						11	4	14889	9							
*06	SHUT IN	76281	-0-	76281	188190	881	1	57954	2	N	15840	15859	0			70
						22	4	17424	9							
07	SHUT IN	73788	-0-	73788	261978	831	1	56157	2	N	15184	15193	0			61
						98	4	16702	9							
08	SHUT IN	55814	-0-	55814	317792	591	1	40770	2	N	13058	13064	0			55
						89	4	14364	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	20834	-0-	20834	20834	214	1	13100	2	N	6833	6792	0			41
						4	4	7516	9							
05	SHUT IN	64761	-0-	64761	85595	746	1	46487	2	N	15927	15863	0			105
						8	4	17520	9							
*06	SHUT IN	80794	-0-	80794	166389	898	1	59026	2	N	18952	18974	0			83
						23	4	20847	9							
07	SHUT IN	78206	-0-	78206	244595	845	1	57307	2	N	18140	18150	0			73
						100	4	19954	9							
08	SHUT IN	55845	-0-	55845	300440	581	1	39943	2	N	13850	13864	0			59
						86	4	15235	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70811	-0-	70811	70811	2230	1	50406	2	Y	16509	16432	0			77
						15	4	18160	9							
*04	SHUT IN	162809	-0-	162809	233620	4921	1	119498	2	Y	34890	34874	0			93
						11	4	38379	9							
*05	SHUT IN	132381	-0-	132381	366001	4363	1	99686	2	Y	25750	25735	0	1	8	107
						7	4	28325	9							
*06	SHUT IN	101085	-0-	101085	467086	3588	1	78420	2	Y	17327	17324	0			110
						17	4	19060	9							
*07	SHUT IN	86240	-0-	86240	553326	3299	1	67409	2	Y	14089	14078	0			121
						34	4	15498	9							
08	SHUT IN	77919	-0-	77919	631245	3037	1	61632	2	Y	12025	12052	0			94
						22	4	13228	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 #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	37735	-0-	37735	37735	460	1	28721	2	N	7772	7721	0	51
						5	4	8549	9					
*06	SHUT IN	50176	-0-	50176	87911	551	1	36167	2	N	12221	12218	0	54
						15	4	13443	9					
07	SHUT IN	65081	-0-	65081	152992	701	1	47381	2	N	15378	15370	0	62
						83	4	16916	9					
08	SHUT IN	65942	-0-	65942	218934	706	1	48614	2	N	15013	15011	0	64
						108	4	16514	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	26118	-0-	26118	26118	342	1	21272	2	N	4091	4064	0	27
						4	4	4500	9					
*06	SHUT IN	93026	-0-	93026	119144	1121	1	73641	2	N	16576	16530	0	73
						30	4	18234	9					
07	SHUT IN	112190	-0-	112190	231334	1352	1	91381	2	N	17542	17544	0	71
						161	4	19296	9					
08	SHUT IN	102045	-0-	102045	333379	1256	1	86370	2	N	12940	12956	0	55
						185	4	14234	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	16552	-0-	16552	16552	211	1	13131	2	N	2915	2896	0	19
						3	4	3207	9					
*06	SHUT IN	84563	-0-	84563	101115	1007	1	66315	2	N	15650	15600	0	69
						26	4	17215	9					
07	SHUT IN	134940	-0-	134940	236055	1594	1	107738	2	N	23107	23083	0	93
						190	4	25418	9					
08	SHUT IN	127539	-0-	127539	363594	1568	1	108066	2	N	16063	16088	0	68
						236	4	17669	9					

HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9259 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HAY MAYA D WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9111 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MAYA WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0033WA RRCID -> 295571 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY MAYA A WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 9279 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HAY MATTHEW D WELL #: 0014WA RRCID -> 295754 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1124	-0-	-116	-0-	1124	3			N	-0-					167
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					167
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					167
06	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6541	3	98	9	N	89	184	1			72
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4333	3	63	9	N	57					129
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3891	3	65	9	N	59					188

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3828	-0-	-1039	-0-	3807	3	21	9	N	19					232
04	3840	X	3405	-0-	-435	-0-	3364	3	41	9	N	37	185	1			84
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4654	3	64	9	N	58					142
06	3690	X	2987	-0-	-703	-0-	2946	3	41	9	N	37					179
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4753	3	57	9	N	52	176	1			55
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4660	3	56	9	N	51					106

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	9552	-0-	-3251	-0-	9487	3	65	9	N	59					190
04	12390	X	9587	-0-	-2803	-0-	9460	3	127	9	N	115	182	1			123
05	12803	X	10156	-0-	-2647	-0-	10026	3	130	9	N	118	1	8			240
06	11340	X	6724	-0-	-4616	-0-	6662	3	62	9	N	56	184	1			112
07	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13834	3	147	9	N	134	183	1	2	8	61
08	10168	X	9609	-0-	-559	-0-	9519	3	90	9	N	82	1	8			142

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	5265	-0-	-3322	-0-	5251	3	14	9	Y	13	57	1			92
04	7680	X	5201	-0-	-2479	-0-	5188	3	13	9	Y	12					104
05	7936	X	4312	-0-	-3624	-0-	4303	3	9	9	Y	8	40	1			72
06	7680	X	3745	-0-	-3935	-0-	3735	3	10	9	Y	9					81
07	5363	X	4689	-0-	-674	-0-	4677	3	12	9	Y	11					92
08	5363	X	2801	-0-	-2562	-0-	2792	3	9	9	Y	8	79	1			21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3400	3	487	9	N	443	374	1			291
04	3900	X	3820	-0-	-80	-0-	3343	3	477	9	N	434	558	1			167
05	4030	X	3677	-0-	-353	-0-	3267	3	410	9	N	373	371	1			169
06	3900	X	2967	-0-	-933	-0-	2532	3	435	9	N	395	360	1			204
07	3937	X	1216	-0-	-2721	-0-	910	3	306	9	N	278	368	1			114
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	348	367	1			95

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6524	3	42	9	N	38					200
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6138	3	94	9	N	85	176	1			109
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6188	3	18	9	N	16	1	8			124
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5982	3	50	9	N	45					169
07	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6202	3	40	9	N	36					205
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6203	3	15	9	N	14					219

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	11284	-0-	-1333	-0-	10543	3	741	9	N	674	749	1			223
04	11760	X	10985	-0-	-775	-0-	10346	3	639	9	N	581	557	1	1	8	246
05	12431	X	11962	-0-	-469	-0-	11213	3	749	9	N	681	535	1	1	8	391
06	12030	X	11451	-0-	-579	-0-	10792	3	659	9	N	599	737	1			253
07	12431	X	11573	-0-	-858	-0-	10883	3	690	9	N	627	550	1	1	8	329
08	11966	X	8935	-0-	-3031	-0-	8315	3	620	9	N	564	551	1			342

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	13186	-0-	-578	-0-	12388	3	798	9	N	725	724	1	1	8	152
04	12930	X	12813	-0-	-117	-0-	12064	3	749	9	N	681	535	1	1	8	297
05	13361	X	12937	-0-	-424	-0-	12169	3	768	9	N	698	718	1	2	8	275
06	12930	X	12877	-0-	-53	-0-	12171	3	706	9	N	642	735	1			182
07	13237	X	13224	-0-	-13	-0-	12475	3	749	9	N	681	547	1	2	8	314
08	13237	X	12953	-0-	-284	-0-	12399	3	554	9	N	504	735	1	1	8	82

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	11913	-0-	-177	-0-	11288	3	625	9	N	568	564	1	1	8	270
04	11700	X	11530	-0-	-170	-0-	10929	3	601	9	N	546	551	1	1	8	264
05	11873	X	11848	-0-	-25	-0-	11220	3	628	9	N	571	555	1	2	8	278
06	11520	X	10789	-0-	-731	-0-	10230	3	559	9	N	508	552	1			234
07	11904	X	11328	-0-	-576	-0-	10662	3	666	9	N	605	362	1	2	8	475
08	11904	X	10114	-0-	-1790	-0-	9558	3	556	9	N	505	723	1	1	8	256

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7916	-0-	-1198	-0-	7281	3	635	9	N	577	611	0			92
04	8310	X	7901	-0-	-409	-0-	7326	3	575	9	N	523	272	0			343
05	8370	X	7634	-0-	-736	-0-	7121	3	513	9	N	466	509	0	185	1	114
													1	8			
06	8100	X	5468	-0-	-2632	-0-	4870	3	598	9	N	544	508	0			150
07	8370	X	7767	-0-	-603	-0-	7222	3	545	9	N	495	422	0	1	8	222
08	8153	X	7566	-0-	-587	-0-	7095	3	471	9	N	428	518	0	1	8	131

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	10667	3	509	9	Y	463	465	0			32
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8420	3	426	9	Y	387	357	0			62
05	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	8092	3	502	9	Y	456	474	0	1	8	43
06	8760	X	7850	-0-	-910	-0-	7443	3	407	9	Y	370	362	0			51
07	11191	X	6199	-0-	-4992	-0-	5815	3	384	9	Y	349	346	0			54
08	11191	X	6464	-0-	-4727	-0-	6040	3	424	9	Y	385	396	0			43

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8226	-0-	-826	-0-	7707	3	519	9	N	472	271	0	357	1	106
04	8100	X	8014	-0-	-86	-0-	7487	3	527	9	N	479	447	0			138
05	8370	X	7725	-0-	-645	-0-	7177	3	548	9	N	498	498	0	1	8	137
06	8100	X	7874	-0-	-226	-0-	7398	3	476	9	N	433	461	0			109
07	8277	X	7524	-0-	-753	-0-	7020	3	504	9	N	458	421	0	1	8	145
08	8277	X	7311	-0-	-966	-0-	6821	3	490	9	N	445	430	0			160

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7907	-0-	-773	-0-	7716	3	191	9	N	174	207	0			151
04	8070	X	7834	-0-	-236	-0-	7608	3	226	9	N	205	256	0			100
05	8122	X	8041	-0-	-81	-0-	7841	3	200	9	N	182	173	0	1	8	108
06	7860	X	7716	-0-	-144	-0-	7564	3	152	9	N	138	135	0			111
07	8122	X	719	-0-	-7403	-0-	537	3	182	9	N	165	172	0	1	8	103
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					103

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	5909	-0-	-1128	-0-	5424	3	485	9	Y	441	520	0	1	8	39
04	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5317	3	413	9	Y	375	280	0			134
05	6293	X	5882	-0-	-411	-0-	5333	3	549	9	Y	499	525	0	1	8	107
06	6090	X	5618	-0-	-472	-0-	5124	3	494	9	Y	449	449	0	18	8	89
07	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	5474	3	473	9	Y	430	362	0	1	8	156
08	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	5279	3	470	9	Y	427	403	0			180

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5485	-0-	-1521	-0-	4991	3	494	9	N	449	564	1	1	8	82
04	7830	X	3879	-0-	-3951	-0-	3498	3	381	9	N	346	184	1			244
05	8091	X	816	-0-	-7275	-0-	359	3	457	9	N	415	543	1	1	8	115
06	7830	X	1329	-0-	-6501	-0-	921	3	408	9	N	371	366	1			120
07	6758	X	6197	-0-	-561	-0-	5714	3	483	9	N	439	360	1	1	8	198
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5700	3	382	9	N	347	365	1			180

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	10643	-0-	-52	-0-	9925	3	718	9	N	653	732	1	1	8	134
04	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	9643	3	685	9	N	623	558	1	1	8	198
05	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10011	3	750	9	N	682	723	1	4	8	153
06	10290	X	10254	-0-	-36	-0-	9560	3	694	9	N	631	550	1			234
07	10664	X	10405	-0-	-259	-0-	9728	3	677	9	N	615	552	1	1	8	296
08	10726	X	9753	-0-	-973	-0-	9140	3	613	9	N	557	552	1			301

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10099	3	551	9	N	501	373	1	1	8	274
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9594	3	499	9	N	454	557	1	1	8	170
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10070	3	561	9	N	510	366	1	1	8	313
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9528	3	352	9	N	320	532	1			101
07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9447	3	220	9	N	200	1	8			300
08	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9637	3	339	9	N	308	364	1	1	8	243

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
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	12588	3	590	9	N	536	560	1			242
04	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	12422	3	578	9	N	525	557	1			210
05	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13048	3	602	9	N	547	554	1	1	8	202
06	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12395	3	509	9	N	463	553	1			112
07	13423	X	13382	-0-	-41	-0-	12839	3	543	9	N	494	365	1	1	8	240
08	13640	X	12465	-0-	-1175	-0-	11960	3	505	9	N	459	367	1			332

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20832	X	19220	-0-	-1612	-0-	23	1	18215	3	N	893	1238	0	1	8	268
							982	9									
04	19410	X	19108	-0-	-302	-0-	26	1	17980	3	N	1002	482	0	706	1	81
							1102	9					1	8			
05	19747	X	19361	-0-	-386	-0-	23	1	18251	3	N	988	958	0	1	8	110
							1087	9									
06	19110	X	17742	-0-	-1368	-0-	24	1	16777	3	N	855	831	0			134
							941	9									
07	19747	X	18582	-0-	-1165	-0-	24	1	17566	3	N	902	886	0	2	8	148
							992	9									
08	19747	X	19112	-0-	-635	-0-	27	1	18067	3	N	925	961	0	1	8	111
							1018	9									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					209
04	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14084	3	217	9	N	197	104	0	185	1	117
05	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15621	3	352	9	N	320	260	0			177
06	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14600	3	75	9	N	68	125	0			120
07	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13126	3	90	9	N	82	84	0	1	8	117
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11364	3	19	9	N	17	13	0			121

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8068	-0-	-798	-0-	7512	3	556	9	Y	505	555	1	1	8	157
04	8190	X	6785	-0-	-1405	-0-	6345	3	440	9	Y	400	363	1	1	8	193
05	7812	X	4872	-0-	-2940	-0-	4452	3	420	9	Y	382	536	1	3	8	36
06	7950	X	3315	-0-	-4635	-0-	2872	3	3	4	Y	400	367	1			69
							440	9									
07	8215	X	4528	-0-	-3687	-0-	4010	3	12	4	Y	460	340	1	2	8	187
							506	9									
08	8215	X	7035	-0-	-1180	-0-	6530	3	1	4	Y	458	547	1	1	8	97
							504	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

03	9579	X	7465	-0-	-2114	-0-	6997	3	468	9	N	425	475	0			133
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9141	3	550	9	N	500	518	0	1	8	114
05	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	15924	3	647	9	N	588	431	0	1	8	270
06	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	12542	3	771	9	N	701	814	0			157
07	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	11842	3	743	9	N	675	548	0	2	8	282
08	13237	X	12169	-0-	-1068	-0-	11461	3	708	9	N	644	780	0	1	8	145

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

03	8246	X	8075	-0-	-171	-0-	7879	3	196	9	N	178	186	1			112
04	7980	X	7682	-0-	-298	-0-	7502	3	180	9	N	164	189	1			87
05	8246	X	7131	-0-	-1115	-0-	6913	3	218	9	N	198	185	1			100
06	7920	X	7599	-0-	-321	-0-	7423	3	176	9	N	160	171	1			89
07	8060	X	6854	-0-	-1206	-0-	6682	3	172	9	N	156	187	1			58
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7903	3	177	9	N	161					219

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT		-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

03	8463	X	4591	-0-	-3872	-0-	4514	3	77	9	N	70	155	1	2	8	61
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3973	3	102	9	N	93	1	8			153
05	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	3606	3	173	9	N	157	184	1	3	8	123
06	4440	X	2261	-0-	-2179	-0-	2162	3	99	9	N	90	185	1			28
07	4588	X	3777	-0-	-811	-0-	3663	3	114	9	N	104	2	8			130
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4521	3	123	9	N	112	183	1	1	8	58

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

03	9455	X	9125	-0-	-330	-0-	8507	3	618	9	Y	562	745	1	1	8	114
04	9210	X	9027	-0-	-183	-0-	8425	3	602	9	Y	547	551	1	1	8	109
05	9517	X	9296	-0-	-221	-0-	8709	3	587	9	Y	534	554	1	2	8	87
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	8710	3	568	9	Y	516	542	1			61
07	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	8860	3	549	9	Y	499	365	1	2	8	193
08	9331	X	8348	-0-	-983	-0-	7817	3	531	9	Y	483	541	1	1	8	134

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2023

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

03	7409	X	6769	-0-	-640	-0-	6582	3	187	9	N	170	189	1			196
04	7170	X	6666	-0-	-504	-0-	6521	3	145	9	N	132	178	1			150
05	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	6386	3	149	9	N	135	187	1			98
06	6780	X	6664	-0-	-116	-0-	6530	3	134	9	N	122	164	1			56
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6899	3	113	9	N	103	1	8			158
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6849	3	136	9	N	124	185	1			97

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

03	22661	X	21476	-0-	-1185	-0-	21008	3	468	9	Y	425	426	0			5
04	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	55	54	0			6
05	21390	X	16050	-0-	-5340	-0-	15916	3	134	9	Y	122	115	0	1	8	12
06	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	21246	3	348	9	Y	316	327	0			1
07	21483	X	19482	-0-	-2001	-0-	18092	3	940	4	Y	409	383	0	2	8	25
							450	9									
08	21483	X	5590	-0-	-15893	-0-	5340	3	49	4	Y	183	205	0	1	8	2
							201	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

03	9889	X	9103	-0-	-786	-0-	7941	3	1162	9	N	1056	1132	1	1	8	296
04	9270	X	8423	-0-	-847	-0-	7333	3	1090	9	N	991	741	1	1	8	545
05	9579	X	8066	-0-	-1513	-0-	7333	3	1	4	N	665	1062	1	3	8	145
							732	9									
06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	10249	3	905	9	N	823	741	1			227
07	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	10725	3	1147	9	N	1043	725	1	2	8	543
08	9114	X	8336	-0-	-778	-0-	7214	3	1122	9	N	1020	1101	1	1	8	461

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668

03	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14204	3	244	9	N	222	275	0			67
04	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10443	3	196	9	N	178	178	0			67
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10378	3	332	9	N	302	295	0	1	8	73
06	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	9897	3	287	9	N	261	212	0			122
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10116	3	252	9	N	229	224	0	1	8	126
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8525	3	238	9	N	216	226	0			116

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	10016	3	1234	9	N	1122	934	1	1	8	376
04	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	9662	3	933	9	N	848	922	1	1	8	301
05	10633	X	9921	-0-	-712	-0-	9159	3	762	9	N	693	746	1	2	8	246
06	10890	X	9886	-0-	-1004	-0-	9118	3	768	9	N	698	740	1			204
07	11253	X	10240	-0-	-1013	-0-	9437	3	803	9	N	730	546	1	3	8	385
08	11253	X	10446	-0-	-807	-0-	9558	3	888	9	N	807	549	1	1	8	642

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	11812	3	293	9	Y	266	294	1			81
04	12240	X	10458	-0-	-1782	-0-	10221	3	237	9	Y	215	250	1			46
05	12648	X	6645	-0-	-6003	-0-	6443	3	202	9	Y	184	189	1	1	8	40
06	12240	X	2838	-0-	-9402	-0-	2640	3	198	9	Y	180	214	1			6
07	12586	X	9589	-0-	-2997	-0-	9363	3	226	9	Y	205	174	1	1	8	36
08	12090	X	720	-0-	-11370	-0-	593	3	127	9	Y	115	112	1			39

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
03	14601	X	14483	-0-	-118	-0-	14184	3	299	9	Y	272	189	1	1	8	287
04	14130	X	14074	-0-	-56	-0-	13821	3	253	9	Y	230	372	1			145
05	14601	X	14332	-0-	-269	-0-	14081	3	251	9	Y	228	178	1	1	8	194
06	14130	X	13358	-0-	-772	-0-	13085	3	273	9	Y	248	364	1			78
07	14601	X	13801	-0-	-800	-0-	13519	3	282	9	Y	256	163	1	1	8	170
08	14539	X	13353	-0-	-1186	-0-	13068	3	285	9	Y	259	369	1	1	8	59

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	21116	3	988	9	N	898	810	0	1	8	172
04	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	20363	3	768	9	N	698	705	0	1	8	164
05	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	20817	3	799	9	N	726	738	0	1	8	151
06	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	19322	3	636	9	N	578	675	0			54
07	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	19826	3	801	9	N	728	646	0	2	8	134
08	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	16807	3	642	9	N	584	561	0	1	8	156

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	21587	3	1306	9	Y	1187	1005	0	3	8	301
04	40293	X	40293	-0-	-0-	-0-	35105	3	5188	9	Y	4716	4628	0	12	8	377
05	39856	X	39856	-0-	-0-	-0-	35068	3	4788	9	Y	4353	4616	0	5	8	109
06	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	35378	3	4173	9	Y	3794	3834	0			69
07	43019	X	43019	-0-	-0-	-0-	38313	3	4706	9	Y	4278	4063	0	25	8	259
08	40209	X	40209	-0-	-0-	-0-	36106	3	4103	9	Y	3730	3823	0	11	8	155

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7954	-0-	-881	-0-	7737	3	217	9	Y	197	202	0			36
04	8550	X	7404	-0-	-1146	-0-	7220	3	184	9	Y	167	180	0			23
05	8835	X	5952	-0-	-2883	-0-	5788	3	164	9	Y	149	153	0			19
06	8550	X	4963	-0-	-3587	-0-	4801	3	162	9	Y	147	135	0			31
07	8432	X	6700	-0-	-1732	-0-	6559	3	141	9	Y	128	138	0			21
08	7967	X	1972	-0-	-5995	-0-	1826	3	146	9	Y	133	124	0			30

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	10834	-0-	-6278	-0-	10743	3	91	9	Y	83	133	1			269
04	16560	X	12779	-0-	-3781	-0-	12658	3	121	9	Y	110					379
05	14911	X	8112	-0-	-6799	-0-	8050	3	62	9	Y	56	145	1			290
06	14430	X	2851	-0-	-11579	-0-	2842	3	9	9	Y	8					298
07	13206	X	621	-0-	-12585	-0-	613	3	8	9	Y	7					305
08	13206	X	12905	-0-	-301	-0-	12815	3	90	9	Y	82	262	1			125

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	14599	-0-	-2	-0-	14142	3	457	9	Y	415	427	0			29
04	14130	X	13602	-0-	-528	-0-	13246	3	356	9	Y	324	301	0			52
05	14601	X	13950	-0-	-651	-0-	13653	3	297	9	Y	270	296	0	1	8	25
06	14130	X	13096	-0-	-1034	-0-	12765	3	331	9	Y	301	284	0			42
07	14632	X	11441	-0-	-3191	-0-	11185	3	256	9	Y	233	239	0			36
08	14601	X	12073	-0-	-2528	-0-	11762	3	311	9	Y	283	287	0			32

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
03	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	13385	3	1377	9	Y	1252	1245	0	2	8	225
04	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	12970	3	1174	9	Y	1067	1143	0	1	8	148
05	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	13113	3	1040	9	Y	945	970	0	3	8	120
06	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	12265	3	1063	9	Y	966	883	0			203
07	14539	X	12710	-0-	-1829	-0-	11821	3	889	9	Y	808	878	0	3	8	130
08	14539	X	14147	-0-	-392	-0-	13081	3	1066	9	Y	969	880	0	2	8	217

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9913	-0-	-782	-0-	9434	3	479	9	Y	435	464	0	1	8	54
04	10350	X	9576	-0-	-774	-0-	9205	3	371	9	Y	337	359	0			32
05	10695	X	9973	-0-	-722	-0-	9615	3	358	9	Y	325	318	0	1	8	38
06	10350	X	9678	-0-	-672	-0-	9388	3	290	9	Y	264	285	0			17
07	9920	X	7580	-0-	-2340	-0-	7266	3	314	9	Y	285	267	0	1	8	34
08	9982	X	5038	-0-	-4944	-0-	4771	3	267	9	Y	243	236	0	1	8	40

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	9810	3	306	9	Y	278	296	0	1	8	195
04	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	21034	3	2151	9	Y	1955	1922	0	9	8	219
05	52213	X	52213	-0-	-0-	-0-	45049	3	7164	9	Y	6513	6623	0	3	8	106
06	55575	X	55575	-0-	-0-	-0-	49061	3	6514	9	Y	5922	5968	0			60
07	40830	X	40830	-0-	-0-	-0-	35675	3	3	4	Y	4684	4125	0	22	8	597
							5152	9									
08	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	19797	3	2218	9	Y	2016	2356	0	144	1	108
													5	8			

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	18853	3	1025	9	N	932	968	0	2	8	28
04	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	18381	3	1032	9	N	938	870	0	1	8	95
05	22196	X	20067	-0-	-2129	-0-	19068	3	999	9	N	908	890	0	3	8	110
06	21480	X	19226	-0-	-2254	-0-	18295	3	931	9	N	846	882	0			74
07	22196	X	17640	-0-	-4556	-0-	16840	3	800	9	N	727	591	0	3	8	207
08	20057	X	16302	-0-	-3755	-0-	15515	3	787	9	N	715	770	0	1	8	151

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9104	-0-	-568	-0-	8853	3	251	9	N	228	373	1			84
04	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9356	3	271	9	N	246	185	1			145
05	9889	X	9149	-0-	-740	-0-	8898	3	251	9	N	228	183	1	1	8	189
06	9570	X	8724	-0-	-846	-0-	8479	3	245	9	N	223	348	1			64
07	9889	X	9293	-0-	-596	-0-	9014	3	279	9	N	254	178	1	1	8	139
08	9889	X	9067	-0-	-822	-0-	8781	3	286	9	N	260	184	1			215

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
03	27497	X	22888	-0-	-4609	-0-	21521	3	1367	9	Y	1243	1214	0	3	8	81
04	26490	X	23241	-0-	-3249	-0-	22571	3	670	9	Y	609	592	0	3	8	95
05	27373	X	24129	-0-	-3244	-0-	23517	3	612	9	Y	556	598	0	6	8	47
06	22140	X	17303	-0-	-4837	-0-	15382	3	1921	9	Y	1746	1378	0			415
07	24106	X	24106	-0-	-0-	-0-	23466	3	640	9	Y	582	927	0	6	8	64
08	24118	X	21499	-0-	-2619	-0-	20899	3	600	9	Y	545	539	0	3	8	67

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 10209 - 20044

03	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	18623	3	613	9	N	557	554	0	1	8	125
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1889	3	11	4	N	64	80	0			109
							70	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			109
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14002	3	4	4	N	423	407	0	2	8	123
							465	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 10038 - 14460

03	18693	X	13722	-0-	-4971	-0-	12675	3	1047	9	Y	952	944	0	1	8	65
04	18090	X	14151	-0-	-3939	-0-	13350	3	801	9	Y	728	676	0	1	8	116
05	17949	X	16264	-0-	-1685	-0-	15089	3	1175	9	Y	1068	1082	0	1	8	101
06	17370	X	17271	-0-	-99	-0-	16310	3	961	9	Y	874	854	0			121
07	14632	X	13100	-0-	-1532	-0-	12575	3	525	9	Y	477	523	0	1	8	74
08	16275	X	15348	-0-	-927	-0-	14759	3	589	9	Y	535	548	0	1	8	60

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

03	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16453	3	3	4	Y	462	340	1	2	8	276
							508	9									
04	16350	X	16150	-0-	-200	-0-	15480	3	2	4	Y	607	719	1	2	8	162
							668	9									
05	17143	X	16050	-0-	-1093	-0-	15436	3	67	4	Y	497	363	1	4	8	292
							547	9									
06	16590	X	16158	-0-	-432	-0-	15705	3	5	4	Y	407	545	1			154
							448	9									
07	17143	X	14372	-0-	-2771	-0-	13869	3	10	4	Y	448	365	1	3	8	234
							493	9									
08	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	16441	3	7	4	Y	576	737	1	2	8	71
							634	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10067 - 14430

03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8955	3	184	9	Y	167	193	0			21
04	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9425	3	230	9	Y	209	210	0			20
05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10288	3	295	9	Y	268	255	0	1	8	32
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10241	3	282	9	Y	256	272	0			16
07	9982	X	8248	-0-	-1734	-0-	7984	3	264	9	Y	240	227	0	1	8	28
08	10571	X	5040	-0-	-5531	-0-	4787	3	253	9	Y	230	219	0	1	8	38

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 10166 - 14625

03	8928	X	8612	-0-	-316	-0-	7977	3	635	9	Y	577	585	0	1	8	72
04	8640	X	8576	-0-	-64	-0-	7761	3	815	9	Y	741	741	0	1	8	71
05	8928	X	8891	-0-	-37	-0-	8141	3	750	9	Y	682	671	0	1	8	81
06	8610	X	7914	-0-	-696	-0-	7265	3	649	9	Y	590	634	0			37
07	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10168	3	671	9	Y	610	574	0	1	8	72
08	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	14650	3	557	9	Y	506	493	0	1	8	84

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31589	X	26952	-0-	-4637	-0-	25782	3	1170	9	N	1064	1063	0	1	8	130
04	30570	X	24884	-0-	-5686	-0-	23633	3	4	4	N	1134	1154	0	1	8	109
							1247	9									
05	31217	X	-0-	-0-	-31217	-0-					N	2	2	8			109
06	30210	X	18292	-0-	-11918	-0-	17739	3	553	9	Y	503	456	0			156
07	29295	X	10534	-0-	-18761	-0-	10102	3	432	9	Y	393	439	0	1	8	109
08	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					109

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
03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	12445	3	714	9	N	649	560	0	2	8	199
04	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12136	3	372	9	N	338	368	0	1	8	168
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	12708	3	447	9	N	406	438	0	3	8	133
06	12720	X	12533	-0-	-187	-0-	12094	3	439	9	N	399	228	0			304
07	13144	X	12516	-0-	-628	-0-	12079	3	437	9	N	397	555	0	3	8	143
08	13144	X	12627	-0-	-517	-0-	11809	3	818	9	N	744	432	0	1	8	454

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
03	40083	X	38717	-0-	-1366	-0-	36571	3	2146	9	N	1951	1540	0	2	8	499
04	39270	X	37134	-0-	-2136	-0-	35159	3	1975	9	N	1795	2176	0	2	8	116
05	40579	X	36384	-0-	-4195	-0-	34618	3	1766	9	N	1605	1608	0	4	8	109
06	39270	X	36245	-0-	-3025	-0-	34374	3	1871	9	N	1701	1712	0			98
07	38719	X	34373	-0-	-4346	-0-	32622	3	1751	9	N	1592	1494	0	4	8	192
08	38719	X	38699	-0-	-20	-0-	36671	3	2028	9	N	1844	1961	0	2	8	73

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
03	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	24628	3	424	9	N	385	380	1	1	8	208
04	23639	X	23639	-0-	-0-	-0-	23230	3	409	9	N	372	357	1	1	8	222
05	26536	X	24809	-0-	-1727	-0-	24351	3	458	9	Y	416	559	1	2	8	77
06	25680	X	23236	-0-	-2444	-0-	22788	3	448	9	Y	407	408	1			76
07	26536	X	23421	-0-	-3115	-0-	22986	3	435	9	Y	395	325	1	2	8	144
08	25048	X	18948	-0-	-6100	-0-	18564	3	384	9	Y	349	371	1	1	8	121

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	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	18957	3	796	9	Y	724	727	0			1
04	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	19649	3	1051	9	Y	955	954	0	1	8	1
05	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	18913	3	352	9	Y	320	320	0	1	8	-0-
06	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	15597	3	671	9	Y	610	610	0			-0-
07	21390	X	19874	-0-	-1516	-0-	19015	3	859	9	Y	781	776	0	1	8	4
08	21390	X	18184	-0-	-3206	-0-	17311	3	873	9	Y	794	794	0			4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	21049	-0-	-2511	-0-	19553 1463	3 9	33	4	N	1330	1331	0	2	8	75
04	22470	X	21208	-0-	-1262	-0-	19652 1536	3 9	20	4	N	1396	1385	0	2	8	84
05	22754	X	20427	-0-	-2327	-0-	18674 1506	3 9	247	4	N	1369	1321	0	4	8	128
06	20670	X	9764	-0-	-10906	-0-	8864 881	3 9	19	4	N	801	845	0			84
07	21917	X	7784	-0-	-14133	-0-	6860 546	3 9	378	4	N	496	276	0	2	8	302
08	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	20289 1572	3 9	279	4	N	1429	1583	0	3	8	145

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	11917	-0-	-2467	-0-	11207 630	3 9	80	4	Y	573	612	0	2	8	83
04	13920	X	12584	-0-	-1336	-0-	11795 788	3 9	1	4	Y	716	603	0	2	8	194
05	13981	X	12524	-0-	-1457	-0-	11592 864	3 9	68	4	Y	785	826	0	4	8	149
06	12930	X	10340	-0-	-2590	-0-	9648 685	3 9	7	4	Y	623	657	0			115
07	12989	X	9987	-0-	-3002	-0-	9244 737	3 9	6	4	Y	670	647	0	5	8	133
08	12989	X	5305	-0-	-7684	-0-	4299 991	3 9	15	4	Y	901	846	0	2	8	186

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					315
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	188	1			127
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					127
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					127
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6283	-0-	-3017	-0-	5428	3	855	9	N	777	951	0	1	8	103
04	8400	X	5437	-0-	-2963	-0-	4678	3	759	9	N	690	663	0	1	8	129
05	8680	X	4319	-0-	-4361	-0-	3609	3	710	9	N	645	662	0	2	8	110
06	8400	X	4189	-0-	-4211	-0-	3448	3	741	9	N	674	656	0			128
07	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	4395	3	981	9	N	892	860	0	1	8	159
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	5753	3	1187	9	N	1079	1117	0	1	8	120

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	23968	3	1901	9	Y	1728	1731	0	7	8	37
04	22260	X	19340	-0-	-2920	-0-	17827	3	1513	9	Y	1375	1371	0	6	8	35
05	23188	X	21773	-0-	-1415	-0-	20078	3	1695	9	Y	1541	1473	0	12	8	91
06	25020	X	22602	-0-	-2418	-0-	21006	3	1596	9	Y	1451	1492	0			50
07	25854	X	22564	-0-	-3290	-0-	20896	3	1668	9	Y	1516	1514	0	13	8	39
08	25854	X	21326	-0-	-4528	-0-	19804	3	1522	9	Y	1384	1380	0	7	8	36

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26102	X	4873	-0-	-21229	-0-	4704	3	169	9	N	154	238	0	1	8	141
04	35690	X	35690	-0-	-0-	-0-	35127	3	563	9	N	512	522	0	3	8	128
05	26102	X	20640	-0-	-5462	-0-	20196	3	444	9	N	404	398	0	1	8	133
06	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	19853	3	452	9	N	411	375	0			169
07	36890	X	15407	-0-	-21483	-0-	15098	3	309	9	N	281	299	0	3	8	148
08	36890	X	16239	-0-	-20651	-0-	15803	3	436	9	N	396	373	0	1	8	170

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

03	47771	X	41457	-0-	-6314	-0-	40159	3	1298	9	N	1180	1227	0	1	8	157
04	45750	X	44475	-0-	-1275	-0-	43234	3	1241	9	N	1128	1173	0	1	8	111
05	47182	X	45344	-0-	-1838	-0-	44062	3	1282	9	N	1165	1159	0	3	8	114
06	45660	X	42652	-0-	-3008	-0-	41301	3	1351	9	N	1228	1214	0			128
07	47182	X	41379	-0-	-5803	-0-	40294	3	1085	9	N	986	1011	0	3	8	100
08	45942	X	41532	-0-	-4410	-0-	40199	3	1333	9	N	1212	1208	0	1	8	103

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 10086 - 14645

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2023

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 10712 - 20750

03	30039	X	29519	-0-	-520	-0-	28400	3	1119	9	N	1017	1019	0	1	8	109
04	28988	X	28988	-0-	-0-	-0-	27835	3	1153	9	N	1048	1000	0	1	8	156
05	29527	X	29527	-0-	-0-	-0-	28498	3	1029	9	N	935	925	0	2	8	164
06	28560	X	12998	-0-	-15562	-0-	12604	3	394	9	Y	358	396	0	15	8	111
*07	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	10	8	0			113
08	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	4	20	0			97

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

03	11346	X	11106	-0-	-240	-0-	8661	3	2445	9	Y	2223	2130	1	2	8	678
04	10980	X	10910	-0-	-70	-0-	9087	3	1823	9	Y	1657	1978	1	1	8	356
05	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	11808	3	1786	9	Y	1624	1625	1	3	8	352
06	10980	X	6361	-0-	-4619	-0-	4484	3	1877	9	Y	1706	2003	1			55
07	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	10762	3	1893	9	Y	1721	1470	1	3	8	303
08	13578	X	4111	-0-	-9467	-0-	3353	3	758	9	Y	689	759	1	1	8	232

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 10687 - 17885

03	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	19306	3	223	9	Y	203	109	0	1	8	142
04	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	19073	3	1191	9	Y	1083	1100	0	3	8	122
05	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	18172	3	1417	9	Y	1288	1388	0	1	8	21
06	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	17683	3	1696	9	Y	1542	1547	0			16
07	20925	X	17456	-0-	-3469	-0-	16679	3	1	4	Y	705	626	0	5	8	90
							776	9									
08	20925	X	15881	-0-	-5044	-0-	15211	3	670	9	Y	609	626	0	38	1	33
													2	8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29326	X	28320	-0-	-1006	-0-	27579	3	741	9	N	674	955	0	1	8	128
04	28200	X	27319	-0-	-881	-0-	26602	3	717	9	N	652	681	0	1	8	98
05	28799	X	27495	-0-	-1304	-0-	26785	3	710	9	N	645	644	0	2	8	97
06	27870	X	25264	-0-	-2606	-0-	24669	3	595	9	N	541	548	0			90
07	28334	X	24797	-0-	-3537	-0-	24228	3	569	9	N	517	477	0	2	8	128
08	28334	X	23208	-0-	-5126	-0-	22615	3	593	9	N	539	492	0	1	8	174

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

03	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18657	3	251	9	N	228	118	0			195
04	30635	X	30635	-0-	-0-	-0-	30339	3	296	9	N	269	267	0			197
05	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	8949	3	228	9	N	207	291	0	1	8	112
06	5040	X	4404	-0-	-636	-0-	4232	3	172	9	N	156	159	0			109
07	5208	X	3606	-0-	-1602	-0-	3265	3	341	9	N	310	313	0	1	8	105
08	5208	X	4035	-0-	-1173	-0-	3896	3	139	9	N	126	136	0			95

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

03	4061	X	4051	-0-	-10	-0-	3645	3	406	9	Y	369	390	0			97
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3420	3	393	9	Y	357	335	0			119
05	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3337	3	293	9	Y	266	308	0	1	8	76
06	3930	X	3221	-0-	-709	-0-	2967	3	254	9	Y	231	239	0			68
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4512	3	303	9	Y	275	293	0			50
08	4061	X	2430	-0-	-1631	-0-	2187	3	243	9	Y	221	217	0			54

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

03	24645	X	23582	-0-	-1063	-0-	21090	3	2492	9	Y	2265	2381	0	2	8	126
04	23850	X	22018	-0-	-1832	-0-	19962	3	2056	9	Y	1869	1822	0	2	8	171
05	24645	X	20936	-0-	-3709	-0-	18916	3	2020	9	Y	1836	1861	0	3	8	143
06	23850	X	21165	-0-	-2685	-0-	19281	3	1884	9	Y	1713	1648	0			208
07	23591	X	21429	-0-	-2162	-0-	18847	3	2582	9	Y	2347	2340	0	3	8	212
08	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	27200	3	5085	9	Y	4623	4634	0	2	8	199

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

03	13392	X	12295	-0-	-1097	-0-	11555	3	740	9	Y	673	668	0	1	8	177
04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	11395	3	851	9	Y	774	692	0			259
05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	11811	3	751	9	Y	683	745	0	1	8	196
06	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	11893	3	715	9	Y	650	656	0			190
07	12648	X	9795	-0-	-2853	-0-	9209	3	586	9	Y	533	625	0	1	8	97
08	12648	X	9978	-0-	-2670	-0-	9570	3	408	9	Y	371	376	0	1	8	91

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

03	81551	X	81551	-0-	-0-	-0-	76219	3	5332	9	Y	4847	4686	0			259
04	83527	X	83527	-0-	-0-	-0-	78317	3	5210	9	Y	4736	4415	0			580
05	61229	X	61229	-0-	-0-	-0-	56980	3	4249	9	Y	3863	3781	0			662
06	53863	X	53863	-0-	-0-	-0-	51128	3	2735	9	Y	2486	2879	0			269
07	55211	X	55211	-0-	-0-	-0-	50164	3	5047	9	Y	4588	4071	0			786
08	82112	X	82112	-0-	-0-	-0-	77455	3	4657	9	Y	4234	4588	0			432

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

03	26629	X	24251	-0-	-2378	-0-	21930	3	2321	9	N	2110	2105	0	3	8	137
04	25200	X	23556	-0-	-1644	-0-	21323	3	2233	9	N	2030	1954	0	2	8	211
05	26040	X	21280	-0-	-4760	-0-	19285	3	1995	9	N	1814	1883	0	5	8	137
06	25200	X	21119	-0-	-4081	-0-	19223	3	1896	9	N	1724	1737	0			124
07	24335	X	23076	-0-	-1259	-0-	21011	3	2065	9	N	1877	1853	0	6	8	142
08	24335	X	23822	-0-	-513	-0-	21592	3	2230	9	N	2027	2018	0	3	8	148

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094	X	22285	-0-	-4809	-0-	20689	3	1596	9	N	1451	1529	0	2	8	168
04	26220	X	24570	-0-	-1650	-0-	22544	3	2026	9	N	1842	1571	0	2	8	437
05	25358	X	20273	-0-	-5085	-0-	18757	3	1516	9	N	1378	1429	0	4	8	382
06	24540	X	21948	-0-	-2592	-0-	20068	3	1880	9	N	1709	1768	0			323
07	25389	X	20695	-0-	-4694	-0-	18998	3	1697	9	N	1543	1546	0	5	8	315
08	25389	X	22338	-0-	-3051	-0-	20633	3	1705	9	N	1550	1558	0	3	8	304

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	11440	-0-	-5827	-0-	11035	3	405	9	Y	368	393	0			66
04	15000	X	12095	-0-	-2905	-0-	11691	3	404	9	Y	367	346	0			87
05	15500	X	13352	-0-	-2148	-0-	13106	3	246	9	Y	224	255	0	1	8	55
06	15000	X	6997	-0-	-8003	-0-	6839	3	158	9	Y	144	174	0			25
07	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	13747	3	3	4	Y	330	286	0	1	8	68
							363	9									
08	13361	X	8985	-0-	-4376	-0-	8507	3	335	4	Y	130	163	0			35
							143	9									

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
03	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	23140	3	2846	9	N	2587	2576	0	2	8	39
04	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	17863	3	3827	9	N	3479	3469	0	1	8	48
05	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	20389	3	2052	9	N	1865	1887	0	4	8	22
06	22704	X	22704	-0-	-0-	-0-	19937	3	2767	9	N	2515	2495	0			42
07	25511	X	25511	-0-	-0-	-0-	22348	3	85	4	N	2798	2786	0	5	8	49
							3078	9									
08	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	23928	3	111	4	N	2384	2406	0	4	8	23
							2622	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
03	35154	X	31460	-0-	-3694	-0-	30101	3	1359	9	N	1235	1125	1	1	8	330
04	34020	X	30937	-0-	-3083	-0-	29651	3	1286	9	N	1169	1121	1	1	8	377
05	34100	X	20872	-0-	-13228	-0-	20071	3	801	9	N	728	720	1	2	8	383
06	32100	X	31798	-0-	-302	-0-	30570	3	1228	9	N	1116	1085	1			414
07	32891	X	30941	-0-	-1950	-0-	29816	3	1125	9	N	1023	919	1	2	8	516
08	31961	X	29745	-0-	-2216	-0-	28625	3	1120	9	N	1018	1255	1			279

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
03	35929	X	35071	-0-	-858	-0-	33687	3	1384	9	N	1258	1307	1	1	8	243
04	34770	X	34028	-0-	-742	-0-	32706	3	1322	9	N	1202	1117	1	1	8	327
05	35464	X	34904	-0-	-560	-0-	33519	3	1385	9	N	1259	1449	1	2	8	135
06	34320	X	33107	-0-	-1213	-0-	31642	3	1465	9	N	1332	1401	1			66
07	35464	X	30637	-0-	-4827	-0-	29446	3	2	4	N	1081	905	1	2	8	240
							1189	9									
08	35154	X	24258	-0-	-10896	-0-	23405	3	853	9	N	775	734	1	1	8	280

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
03	44516	X	36328	-0-	-8188	-0-	31850	3	4478	9	N	4071	3581	0	4	8	722
04	43080	X	35052	-0-	-8028	-0-	30517	3	4535	9	N	4123	4149	0	4	8	692
05	40827	X	32170	-0-	-8657	-0-	28229	3	3941	9	N	3583	3798	0	7	8	470
06	39510	X	36673	-0-	-2837	-0-	32467	3	4206	9	N	3824	3825	0			469
07	40827	X	6401	-0-	-34426	-0-	4980	3	1421	9	N	1292	1266	0	4	8	491
08	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	208	233	0			466

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	47554	X	45067	-0-	-2487	-0-	42839	3	2228	9	N	2025	2035	1	2	8	424
04	45060	X	39900	-0-	-5160	-0-	38015	3	1885	9	N	1714	1678	1	2	8	458
05	46562	X	22649	-0-	-23913	-0-	21129	3	1520	9	N	1382	1493	1	4	8	343
06	47521	X	47521	-0-	-0-	-0-	45450	3	2071	9	N	1883	1843	1			383
07	45570	X	36492	-0-	-9078	-0-	35011	3	1481	9	N	1346	1452	1	3	8	274
08	45074	X	33497	-0-	-11577	-0-	32071	3	1426	9	N	1296	1298	1	1	8	271

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
03	30845	X	30161	-0-	-684	-0-	28789	3	1372	9	N	1247	1259	0	1	8	86
04	29550	X	27799	-0-	-1751	-0-	26388	3	1411	9	N	1283	1284	0	1	8	84
05	30535	X	29619	-0-	-916	-0-	28359	3	1260	9	N	1145	1047	0	3	8	179
06	29550	X	27982	-0-	-1568	-0-	26823	3	1159	9	N	1054	1001	0			232
07	30349	X	27888	-0-	-2461	-0-	26875	3	1013	9	N	921	1038	0	3	8	112
08	30163	X	23265	-0-	-6898	-0-	22399	3	866	9	N	787	820	0	1	8	78

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	7631	3	732	9	N	665	693	0	2	8	218
04	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12088	3	781	9	N	710	700	0	2	8	226
05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	11666	3	710	9	N	645	646	0	4	8	221
06	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12205	3	629	9	N	572	567	0			226
07	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	14607	3	655	9	N	595	566	0	4	8	251
08	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11358	3	597	9	N	543	585	0	2	8	207

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	19016	3	96	4	Y	1033	1079	0	3	8	149
							1136	9									
04	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	18274	3	1	4	Y	1044	907	0	3	8	283
							1148	9									
05	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	18245	3	81	4	Y	1135	1198	0	5	8	215
							1249	9									
06	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	16893	3	8	4	Y	1150	1154	0			211
							1265	9									
07	20243	X	17670	-0-	-2573	-0-	16501	3	6	4	Y	1057	1053	0	4	8	211
							1163	9									
08	20243	X	19687	-0-	-556	-0-	18826	3	22	4	Y	763	814	0	3	8	157
							839	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305	X	17280	-0-	-3025	-0-	16821	3	101	4	Y	325	345	0	1	8	47
							358	9									
04	19650	X	17821	-0-	-1829	-0-	17494	3	1	4	Y	296	262	0	1	8	80
							326	9									
05	19468	X	17519	-0-	-1949	-0-	17126	3	85	4	Y	280	305	0	2	8	53
							308	9									
06	17370	X	15171	-0-	-2199	-0-	14997	3	8	4	Y	151	176	0			28
							166	9									
07	18414	X	13130	-0-	-5284	-0-	13053	3	7	4	Y	64	77	0	3	8	12
							70	9									
08	18414	X	11521	-0-	-6893	-0-	11483	3	24	4	Y	13	22	0	1	8	2
							14	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	13070	-0-	-4755	-0-		12287	3	121	4	Y	602	684	0	2	8	87
								662	9									
04	17250	X	11567	-0-	-5683	-0-		10880	3	1	4	Y	624	540	0	2	8	169
								686	9									
05	16957	X	13761	-0-	-3196	-0-		13133	3	102	4	Y	478	553	0	4	8	90
								526	9									
06	16410	X	10662	-0-	-5748	-0-		10477	3	10	4	Y	159	220	0			29
								175	9									
07	14508	X	10432	-0-	-4076	-0-		10206	3	8	4	Y	198	184	0	4	8	39
								218	9									
08	13764	X	11651	-0-	-2113	-0-		11005	3	28	4	Y	562	483	0	2	8	116
								618	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-		12459	3	3095	9	Y	2814	2805	0			9
06	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-		25588	3	5315	9	Y	4832	4816	0			25
07	28659	X	28659	-0-	-0-	-0-		24127	3	4532	9	Y	4120	4094	0	31	8	20
08	26720	X	26720	-0-	-0-	-0-		23218	3	3502	9	Y	3184	3168	0	11	8	25

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33372	X	33372	-0-	-0-	-0-		30902	3	2470	9	Y	2245	2267	0	3	8	102
04	32909	X	32909	-0-	-0-	-0-		29896	3	3013	9	Y	2739	2708	0	3	8	130
05	32134	X	32134	-0-	-0-	-0-		29130	3	3004	9	Y	2731	2716	0	5	8	140
06	30727	X	30727	-0-	-0-	-0-		27489	3	3238	9	Y	2944	2929	0			155
07	34007	X	31734	-0-	-2273	-0-		28685	3	3049	9	Y	2772	2739	0	5	8	183
08	34007	X	29104	-0-	-4903	-0-		26203	3	2901	9	Y	2637	2654	0	2	8	164

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28458	X	28037	-0-	-421	-0-		26237	3	1800	9	Y	1636	1632	0	3	8	106
04	27540	X	25214	-0-	-2326	-0-		23090	3	2124	9	Y	1931	1732	0	2	8	303
05	27900	X	24316	-0-	-3584	-0-		22385	3	1931	9	Y	1755	1902	0	5	8	151
06	27120	X	18609	-0-	-8511	-0-		17267	3	1342	9	Y	1220	1082	0			289
07	29010	X	29010	-0-	-0-	-0-		27735	3	1275	9	Y	1159	1316	0	4	8	128
08	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-		27790	3	1838	9	Y	1671	1590	0	2	8	207

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29574	X	28244	-0-	-1330	-0-		27141	3	1103	9	Y	1003	996	0	4	8	65
04	28620	X	26801	-0-	-1819	-0-		25546	3	1255	9	Y	1141	1024	0	3	8	179
05	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-		25280	3	950	9	Y	864	963	0	6	8	74
06	27330	X	18311	-0-	-9019	-0-		17791	3	520	9	Y	473	435	0			112
07	28241	X	14686	-0-	-13555	-0-		13882	3	804	9	Y	731	758	0	5	8	80
08	28241	X	9320	-0-	-18921	-0-		8581	3	739	9	Y	672	666	0	3	8	83

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31868	X	30242	-0-	-1626	-0-		28969	3	1273	9	Y	1157	1152	0	2	8	75
04	30240	X	28006	-0-	-2234	-0-		26486	3	1520	9	Y	1382	1239	0	1	8	217
05	25637	X	24002	-0-	-1635	-0-		22822	3	1180	9	Y	1073	1195	0	3	8	92
06	29250	X	14923	-0-	-14327	-0-		14294	3	629	9	Y	572	529	0			135
07	30225	X	19316	-0-	-10909	-0-		18852	3	464	9	Y	422	508	0	3	8	46
08	30225	X	24182	-0-	-6043	-0-		23496	3	686	9	Y	624	592	0	1	8	77

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2180	-0-	-920	-0-	2084	3	96	9	Y	87	61	0	2	8	420
04	3000	X	1409	-0-	-1591	-0-	1334	3	75	9	Y	68	80	0	2	8	406
05	2883	X	782	-0-	-2101	-0-	607	3	175	9	Y	159	60	0	5	8	500
06	2550	X	2122	-0-	-428	-0-	2049	3	73	9	Y	66	280	0			286
07	2170	X	68	-0-	-2102	-0-	2	4	66	9	Y	60	27	0	14	8	305
08	775	N	310	-0-	-465	-0-	282	4	28	9	Y	25	105	0	5	8	220

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108023	X	108023	-0-	-0-	-0-	100174	3	7849	9	Y	7135	6988	0	13	8	352
04	110815	X	110815	-0-	-0-	-0-	102255	3	8560	9	Y	7782	7726	0	13	8	395
05	115065	X	115065	-0-	-0-	-0-	106096	3	8969	9	Y	8154	8364	0	23	8	162
06	82865	X	82865	-0-	-0-	-0-	76873	3	5992	9	Y	5447	5583	0			26
07	99312	X	99312	-0-	-0-	-0-	91430	3	7882	9	Y	7165	6910	0	25	8	256
08	80447	X	80447	-0-	-0-	-0-	74094	3	6353	9	Y	5775	5839	0	9	8	183

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70029	X	26249	-0-	-43780	-0-	25599	3	49	4	Y	546	529	0	12	8	5
							601	9									
04	71485	X	71485	-0-	-0-	-0-	69722	3	124	4	Y	1490	1458	0	23	8	14
							1639	9									
05	76652	X	76652	-0-	-0-	-0-	74773	3	123	4	Y	1596	1554	0	40	8	16
							1756	9									
06	41040	X	32569	-0-	-8471	-0-	31557	3	67	4	Y	859	867	0			8
							945	9									
07	73842	X	61282	-0-	-12560	-0-	59954	3	107	4	Y	1110	1075	0	37	8	6
							1221	9									
08	76601	X	54757	-0-	-21844	-0-	53290	3	80	4	Y	1261	1235	0	15	8	17
							1387	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 10330 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223907	X	223907	-0-	-0-	-0-	205738	3	139	4	Y	16391	16380	0	43	8	142
							18030	9									
04	123190	X	123190	-0-	-0-	-0-	113460	3	103	4	Y	8752	8780	0	31	8	83
							9627	9									
05	147701	X	147701	-0-	-0-	-0-	134963	3	97	4	Y	11492	11405	0	55	8	115
							12641	9									
06	124197	X	124197	-0-	-0-	-0-	113851	3	64	4	Y	9347	9378	0			84
							10282	9									
07	154953	X	154953	-0-	-0-	-0-	143907	3	105	4	Y	9946	9926	0	49	8	55
							10941	9									
08	186502	X	186502	-0-	-0-	-0-	166144	3	83	4	Y	18432	18223	0	18	8	246
							20275	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48298	X	39969	-0-	-8329	-0-	39330	3	75	4	Y	513	498	0	11	8	4
							564	9									
04	59837	X	59837	-0-	-0-	-0-	58652	3	104	4	Y	983	963	0	15	8	9
							1081	9									
05	60520	X	60520	-0-	-0-	-0-	59259	3	98	4	Y	1057	1029	0	27	8	10
							1163	9									
06	41670	X	40680	-0-	-990	-0-	39964	3	85	4	Y	574	579	0			5
							631	9									
07	61814	X	50813	-0-	-11001	-0-	49908	3	89	4	Y	742	718	0	25	8	4
							816	9									
08	61814	X	48159	-0-	-13655	-0-	47329	3	71	4	Y	690	677	0	8	8	9
							759	9									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102747	X	102747	-0-	-0-	-0-	97355	3	147	4	Y	4768	4710	0	22	8	41
							5245	9									
04	131044	X	131044	-0-	-0-	-0-	121258	3	98	4	Y	8807	8747	0	17	8	84
							9688	9									
05	121593	X	121593	-0-	-0-	-0-	112837	3	87	4	Y	7881	7854	0	32	8	79
							8669	9									
06	73152	X	73152	-0-	-0-	-0-	67553	3	57	4	Y	5038	5072	0			45
							5542	9									
07	81315	X	81315	-0-	-0-	-0-	74650	3	74	4	Y	5992	5975	0	29	8	33
							6591	9									
08	43727	X	43727	-0-	-0-	-0-	42476	3	64	4	Y	1079	1087	0	11	8	14
							1187	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100478	X	100478	-0-	-0-	-0-	92165	3	77	4	Y	7487	7478	0	12	8	65
							8236	9									
04	114381	X	114381	-0-	-0-	-0-	105628	3	92	4	Y	7874	7850	0	14	8	75
							8661	9									
05	115337	X	115337	-0-	-0-	-0-	106804	3	87	4	Y	7678	7651	0	25	8	77
							8446	9									
06	60559	X	60559	-0-	-0-	-0-	55555	3	55	4	Y	4499	4536	0			40
							4949	9									
07	91381	X	91381	-0-	-0-	-0-	84748	3	75	4	Y	5962	5945	0	24	8	33
							6558	9									
08	126764	X	126764	-0-	-0-	-0-	115042	3	92	4	Y	10573	10458	0	7	8	141
							11630	9									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39804	X	38576	-0-	-1228	-0-	35824	3	2752	9	Y	2502	2396	1	2	8	483
04	37320	X	36294	-0-	-1026	-0-	33681	3	2613	9	Y	2375	1849	1	2	8	1007
05	39494	X	31451	-0-	-8043	-0-	28592	3	559	4	Y	2091	2219	1	3	8	876
							2300	9									
06	38220	X	34986	-0-	-3234	-0-	32342	3	2644	9	Y	2404	2907	1			373
07	39494	X	28672	-0-	-10822	-0-	26576	3	2096	9	Y	1905	1804	1	3	8	471
08	38564	X	35838	-0-	-2726	-0-	33153	3	2685	9	Y	2441	2536	1	2	8	374

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21793	X	20617	-0-		-1176	-0-	1550	1	18130	3	N	847	732	1	3	8	487
								5	4	932	9							
04	19110	X	3800	-0-		-15310	-0-	1400	1	1957	3	N	400	736	1	2	8	149
								3	4	440	9							
05	19747	X	4542	-0-		-15205	-0-	1463	1	2727	3	N	320	361	1	6	8	102
								352	9									
06	19950	X	4145	-0-		-15805	-0-	1500	1	2235	3	N	373	372	1			103
								410	9									
07	20615	X	2386	-0-		-18229	-0-	1464	1	604	4	N	289	275	1	3	8	114
								318	9									
08	20615	X	2129	-0-		-18486	-0-	1329	1	642	3	N	88	1	8			201
								61	4	97	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26298	X	26298	-0-		-0-	-0-	24316	3	1982	9	Y	1802	1802	0			3
04	24873	X	24873	-0-		-0-	-0-	23063	3	8	4	Y	1638	1639	0			2
								1802	9									
05	27668	X	27668	-0-		-0-	-0-	25678	3	14	4	Y	1796	1792	0	4	8	2
								1976	9									
06	23230	X	23230	-0-		-0-	-0-	21645	3	6	4	Y	1435	1426	0	7	8	4
								1579	9									
07	28699	X	28699	-0-		-0-	-0-	26787	3	1	4	Y	1737	1735	0	5	8	1
								1911	9									
08	27652	X	21941	-0-		-5711	-0-	20364	3	1577	9	Y	1434	1427	0	7	8	1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29078	X	25565	-0-		-3513	-0-	22077	3	3488	9	Y	3171	3173	0			5
04	24960	X	21636	-0-		-3324	-0-	18570	3	7	4	Y	2781	2783	0			3
								3059	9									
05	29078	X	21112	-0-		-7966	-0-	18297	3	10	4	Y	2550	2545	0	5	8	3
								2805	9									
06	28140	X	20475	-0-		-7665	-0-	18196	3	5	4	Y	2067	2056	0	9	8	5
								2274	9									
07	31186	X	17428	-0-		-13758	-0-	15189	3	2239	9	Y	2035	2031	0	7	8	2
08	25575	X	15713	-0-		-9862	-0-	13642	3	2071	9	Y	1883	1875	0	9	8	1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30101	X	28918	-0-		-1183	-0-	27315	3	127	4	Y	1342	1321	0	7	8	38
								1476	9									
04	29130	X	22121	-0-		-7009	-0-	21011	3	87	4	Y	930	927	0	7	8	34
								1023	9									
05	30101	X	26405	-0-		-3696	-0-	25265	3	59	4	Y	983	964	0	12	8	41
								1081	9									
06	28080	X	24941	-0-		-3139	-0-	24204	3	32	4	Y	641	666	0			16
								705	9									
07	28923	X	25356	-0-		-3567	-0-	24455	3	23	4	Y	798	772	0	14	8	28
								878	9									
08	28923	X	6667	-0-		-22256	-0-	6320	3	29	4	Y	289	303	0	6	8	8
								318	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					Y	74	68	0			448
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	117	86	0			479
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	70	0			409
06	4890	X	2546	-0-	-2344	-0-	2188	3	358	9	Y	325	229	0			505
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11671	3	3	4	Y	1	47	0	1	8	458
							1	9									
08	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	11903	3	358	4	Y	122	158	0			422
							134	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28788	X	28788	-0-	-0-	-0-	26999	3	1789	9	Y	1626	1614	0	5	8	59
04	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	27179	3	1735	9	Y	1577	1553	0	4	8	79
05	28613	X	26992	-0-	-1621	-0-	25378	3	1614	9	Y	1467	1503	0	9	8	34
06	27690	X	23968	-0-	-3722	-0-	22536	3	1432	9	Y	1302	1299	0			37
07	29884	X	22555	-0-	-7329	-0-	21347	3	1208	9	Y	1098	1091	0	8	8	36
08	29884	X	26930	-0-	-2954	-0-	25498	3	1432	9	Y	1302	1294	0	4	8	40

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
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	7464	3	1954	9	Y	1776	1776	0			3
04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	7984	3	3	4	Y	1750	1751	0			2
							1925	9									
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	8890	3	5	4	Y	1895	1888	0	7	8	2
							2085	9									
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	5934	3	2	4	Y	1704	1691	0	11	8	4
							1874	9									
07	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	9411	3	2088	9	Y	1898	1887	0	14	8	1
08	9734	X	7490	-0-	-2244	-0-	6083	3	1407	9	Y	1279	1268	0	11	8	1

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830	X	25619	-0-	-3211	-0-	23460	3	2159	9	Y	1963	1963	0			3
04	26940	X	25489	-0-	-1451	-0-	23377	3	8	4	Y	1913	1914	0			2
							2104	9									
05	27838	X	27012	-0-	-826	-0-	24746	3	14	4	Y	2047	2033	0	14	8	2
							2252	9									
06	24780	X	23945	-0-	-835	-0-	21949	3	6	4	Y	1809	1788	0	18	8	5
							1990	9									
07	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	24392	3	1	4	Y	1943	1938	0	8	8	2
							2137	9									
08	27001	X	26978	-0-	-23	-0-	24986	3	1992	9	Y	1811	1806	0	6	8	1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40610	X	37137	-0-	-3473	-0-	35364	3	1773	9	Y	1612	1642	0	3	8	75
04	39060	X	30904	-0-	-8156	-0-	29520	3	1384	9	Y	1258	1268	0	2	8	63
05	38781	X	33431	-0-	-5350	-0-	32028	3	1403	9	Y	1275	1293	0	5	8	40
06	37410	X	31297	-0-	-6113	-0-	29498	3	1799	9	Y	1635	1588	0			87
07	37138	X	31119	-0-	-6019	-0-	29382	3	18	4	Y	1563	1557	0	5	8	88
							1719	9									
08	37138	X	34463	-0-	-2675	-0-	32678	3	16	4	Y	1608	1615	0	2	8	79
							1769	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33480	X	24000	-0-	-9480	-0-	22555	3	1445	9	Y	1314	1327	0	2	8	135
04	29940	X	26650	-0-	-3290	-0-	24758	3	1892	9	Y	1720	1706	0	2	8	147
05	30938	X	28154	-0-	-2784	-0-	25831	3	2323	9	Y	2112	2115	0	3	8	141
06	29940	X	28507	-0-	-1433	-0-	26125	3	2382	9	Y	2165	2195	0			111
07	27528	X	26533	-0-	-995	-0-	24598	3	48	4	Y	1715	1678	0	4	8	144
							1887	9									
08	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	26549	3	5	4	Y	2210	2245	0	2	8	107
							2431	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57133	X	54921	-0-	-2212	-0-	52083	3	2838	9	Y	2580	2626	0	3	8	171
04	55290	X	53107	-0-	-2183	-0-	50071	3	3036	9	Y	2760	2722	0	3	8	206
05	57102	X	53785	-0-	-3317	-0-	50907	3	2878	9	Y	2616	2594	0	6	8	222
06	55260	X	50271	-0-	-4989	-0-	47683	3	2588	9	Y	2353	2422	0			153
07	54932	X	51215	-0-	-3717	-0-	48579	3	2636	9	Y	2396	2383	0	7	8	159
08	54932	X	44502	-0-	-10430	-0-	42350	3	2152	9	Y	1956	1899	0	3	8	213

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21979	X	18742	-0-	-3237	-0-	16287	3	87	4	Y	2153	2171	0	4	8	71
							2368	9									
04	21000	X	20748	-0-	-252	-0-	18297	3	2451	9	Y	2228	2193	0	3	8	103
05	21700	X	18305	-0-	-3395	-0-	17143	3	1162	9	Y	1056	1113	0	7	8	39
06	21000	X	8734	-0-	-12266	-0-	8251	3	483	9	Y	439	462	0			16
07	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
08	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					Y	20	19	0			1

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36952	X	34112	-0-	-2840	-0-	31132	3	2980	9	Y	2709	2831	0			188
04	35760	X	35432	-0-	-328	-0-	32236	3	3196	9	Y	2905	2937	0			156
05	36952	X	33739	-0-	-3213	-0-	30700	3	3039	9	Y	2763	2719	0			200
06	35760	X	31124	-0-	-4636	-0-	28475	3	2649	9	Y	2408	2439	0			169
07	36611	X	33721	-0-	-2890	-0-	30960	3	2761	9	Y	2510	2500	0			179
08	36611	X	33175	-0-	-3436	-0-	30229	3	2946	9	Y	2678	2667	0			190

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40161	X	40161	-0-	-0-	-0-	37442	3	2719	9	Y	2472	2447	0	5	8	90
04	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	38336	3	2564	9	Y	2331	2301	0	4	8	116
05	40915	X	40915	-0-	-0-	-0-	38538	3	2377	9	Y	2161	2218	0	9	8	50
06	39102	X	39102	-0-	-0-	-0-	36968	3	2134	9	Y	1940	1935	0			55
07	42253	X	34854	-0-	-7399	-0-	33103	3	1751	9	Y	1592	1587	0	8	8	52
08	42253	X	41260	-0-	-993	-0-	39025	3	2235	9	Y	2032	2017	0	4	8	63

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	16306	-0-	-5518	-0-	14496	3	1810	9	Y	1645	1685	0	3	8	295
04	20760	X	13784	-0-	-6976	-0-	12018	3	1766	9	Y	1605	1519	0	2	8	379
05	20429	X	15426	-0-	-5003	-0-	13671	3	1755	9	Y	1595	1578	0	5	8	391
06	19770	X	8948	-0-	-10822	-0-	7075	3	1873	9	Y	1703	1801	0			293
07	16616	X	15784	-0-	-832	-0-	14131	3	4	4	Y	1499	1478	0	4	8	310
							1649	9									
08	16306	X	11773	-0-	-4533	-0-	10095	3	489	4	Y	1081	1096	0	2	8	293
							1189	9									

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
03	118568	X	118568	-0-	-0-	-0-	109523	3	9045	9	Y	8223	8243	0	10	8	95
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	10693	3	997	9	Y	906	898	0	1	8	102
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	11246	3	1053	9	Y	957	947	0	18	8	94
06	181771	X	181771	-0-	-0-	-0-	152788	3	28983	9	Y	26348	26329	0			113
07	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	7004	3	470	4	Y	1540	1544	0	15	8	94
							1694	9									
08	51839	X	51839	-0-	-0-	-0-	42065	3	164	4	Y	8736	8706	0	20	8	104
							9610	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54049	X	54049	-0-	-0-	-0-	51126	3	2923	9	Y	2657	2825	0	6	8	153
04	46961	X	46961	-0-	-0-	-0-	44339	3	2622	9	Y	2384	2291	0	5	8	241
05	42162	X	42162	-0-	-0-	-0-	40327	3	1835	9	Y	1668	1770	0	10	8	129
06	43653	X	43653	-0-	-0-	-0-	41628	3	2025	9	Y	1841	1809	0			161
07	42507	X	42507	-0-	-0-	-0-	40241	3	122	4	Y	1949	1993	0	10	8	107
							2144	9									
08	51191	X	51191	-0-	-0-	-0-	48358	3	121	4	Y	2465	2486	0	8	8	78
							2712	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
03	57939	X	54576	-0-	-3363	-0-	52672	3	1904	9	Y	1731	1724	0	2	8	32
04	56070	X	51812	-0-	-4258	-0-	50144	3	1668	9	Y	1516	1522	0	2	8	24
05	56296	X	53136	-0-	-3160	-0-	51412	3	1724	9	Y	1567	1559	0	3	8	29
06	54300	X	48889	-0-	-5411	-0-	47346	3	41	4	Y	1365	1366	0			28
							1502	9									
07	55862	X	49237	-0-	-6625	-0-	47599	3	1638	9	Y	1489	1486	0	7	8	24
08	54560	X	53593	-0-	-967	-0-	52097	3	2	4	Y	1358	1354	0	3	8	25
							1494	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56792	X	52597	-0-	-4195	-0-	49546	3	4	4	N	2770	2666	1	5	8	232
							3047	9									
04	54540	X	50830	-0-	-3710	-0-	47710	3	50	4	N	2791	2875	1	4	8	144
							3070	9									
05	54839	X	50473	-0-	-4366	-0-	47636	3	2837	9	N	2579	2557	1	9	8	157
06	53070	X	45397	-0-	-7673	-0-	42952	3	2445	9	N	2223	2231	1			149
07	54839	X	45288	-0-	-9551	-0-	42781	3	2507	9	N	2279	2253	1	8	8	167
08	52607	X	42473	-0-	-10134	-0-	40215	3	2258	9	N	2053	2031	1	4	8	185

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30070	X	28479	-0-	-1591	-0-	25616	3	2863	9	Y	2603	2609	0	4	8	91
04	29100	X	27062	-0-	-2038	-0-	24474	3	2588	9	Y	2353	2347	0	3	8	94
05	28520	X	25749	-0-	-2771	-0-	23275	3	2474	9	Y	2249	2237	0	7	8	99
06	27600	X	24237	-0-	-3363	-0-	21975	3	2262	9	Y	2056	2053	0			102
07	28489	X	9083	-0-	-19406	-0-	8223	3	860	9	Y	782	851	0	2	8	31
08	28489	X	1144	-0-	-27345	-0-	1098	3	46	9	Y	42	59	0	12	1	2

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14122	3	161	9	Y	146	199	0	1	8	84
04	93092	X	93092	-0-	-0-	-0-	89054	3	4038	9	Y	3671	3703	0	21	8	31
05	65387	X	65387	-0-	-0-	-0-	61126	3	4261	9	Y	3874	3892	0	1	8	12
06	72929	X	72929	-0-	-0-	-0-	69795	3	3134	9	Y	2849	2846	0			15
07	107770	X	107770	-0-	-0-	-0-	105442	3	2328	9	Y	2116	2062	0	59	8	10
08	82989	X	82989	-0-	-0-	-0-	81251	3	1738	9	Y	1580	1555	0	23	8	12

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64139	X	22316	-0-	-41823	-0-	22176	3	140	9	Y	127	133	0	1	8	73
04	62070	X	39168	-0-	-22902	-0-	39023	3	145	9	Y	132	193	0	11	8	1
05	61907	X	-0-	-0-	-61907	-0-					Y	24	25	0			-0-
06	58980	X	-0-	-0-	-58980	-0-					Y	-0-					-0-
07	46531	X	35458	-0-	-11073	-0-	35378	3	80	9	Y	73	42	0	31	8	-0-
08	42888	X	42888	-0-	-0-	-0-	42789	3	99	9	Y	90	66	0	23	8	1

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
03	48825	X	17754	-0-	-31071	-0-	17605	3	149	9	Y	135	72	0	1	8	77
04	66450	X	66450	-0-	-0-	-0-	65616	3	834	9	Y	758	818	0	11	8	6
05	48825	X	6479	-0-	-42346	-0-	4117	3	2362	9	Y	2147	2146	0			7
06	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-					Y	408	413	0			2
07	68665	X	39412	-0-	-29253	-0-	39259	3	153	9	Y	139	113	0	27	8	1
08	68665	X	54919	-0-	-13746	-0-	54768	3	151	9	Y	137	125	0	12	8	1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16072	3	48	9	Y	44	101	0	1	8	25
04	51139	X	51139	-0-	-0-	-0-	50121	3	1018	9	Y	925	921	0	21	8	8
05	55836	X	55836	-0-	-0-	-0-	55238	3	598	9	Y	544	549	0	1	8	2
06	45370	X	45370	-0-	-0-	-0-	44599	3	771	9	Y	701	699	0			4
07	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	45263	3	648	9	Y	589	532	0	58	8	3
08	56051	X	56051	-0-	-0-	-0-	54630	3	1421	9	Y	1292	1262	0	23	8	10

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47740	X	12992	-0-	-34748	-0-	12564	3	428	9	Y	389	181	0	1	8	224
04	46200	X	45764	-0-	-436	-0-	45167	3	597	9	Y	543	751	0	11	8	5
05	47740	X	18985	-0-	-28755	-0-	18684	3	301	9	Y	274	278	0			1
06	84006	X	84006	-0-	-0-	-0-	83488	3	518	9	Y	471	470	0			2
07	55392	X	55392	-0-	-0-	-0-	54924	3	468	9	Y	425	397	0	28	8	2
08	47275	X	26751	-0-	-20524	-0-	26481	3	270	9	Y	245	233	0	12	8	2

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
03	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	14149	3	1744	9	Y	1585	1557	0	2	8	85
04	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	13501	3	1667	9	Y	1515	1531	0	2	8	67
05	14229	X	11969	-0-	-2260	-0-	10370	3	1599	9	Y	1454	1449	0	4	8	68
06	13770	X	7713	-0-	-6057	-0-	6470	3	1243	9	Y	1130	1133	0			65
07	15903	X	7094	-0-	-8809	-0-	5746	3	1348	9	Y	1225	1229	0	4	8	57
08	15903	X	7448	-0-	-8455	-0-	6081	3	1367	9	Y	1243	1228	0	2	8	70

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
03	64821	X	59940	-0-	-4881	-0-	58315	3	1625	9	Y	1477	1493	0	3	8	67
04	61680	X	57235	-0-	-4445	-0-	55865	3	1370	9	Y	1245	1250	0	3	8	59
05	61473	X	59714	-0-	-1759	-0-	58364	3	1350	9	Y	1227	1217	0	6	8	63
06	59190	X	55778	-0-	-3412	-0-	54610	3	1168	9	Y	1062	1069	0			56
07	59923	X	58120	-0-	-1803	-0-	56947	3	1173	9	Y	1066	1046	0	6	8	70
08	59923	X	48422	-0-	-11501	-0-	47687	3	735	9	Y	668	694	0	3	8	41

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
03	48112	X	45172	-0-	-2940	-0-	40937	3	4235	9	Y	3850	4054	0			268
04	46560	X	46360	-0-	-200	-0-	41808	3	4552	9	Y	4138	4183	0			223
05	48112	X	47748	-0-	-364	-0-	43430	3	4318	9	Y	3925	3864	0			284
06	46560	X	45295	-0-	-1265	-0-	41057	3	4238	9	Y	3853	3866	0			271
07	48484	X	41281	-0-	-7203	-0-	37491	3	3790	9	Y	3445	3470	0			246
08	47895	X	45460	-0-	-2435	-0-	41224	3	4236	9	Y	3851	3824	0			273

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

03	36518	X	36165	-0-	-353	-0-	33254	3	2911	9	Y	2646	2667	0			57
04	36494	X	36494	-0-	-0-	-0-	33744	3	2750	9	Y	2500	2492	0			65
05	36518	X	34013	-0-	-2505	-0-	31373	3	2640	9	Y	2400	2322	0			143
06	35340	X	33862	-0-	-1478	-0-	31369	3	2493	9	Y	2266	2330	0			79
07	37696	X	33295	-0-	-4401	-0-	30702	3	2593	9	Y	2357	2374	0			62
08	37696	X	32532	-0-	-5164	-0-	30090	3	2442	9	Y	2220	2224	0			58

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

03	61876	X	58668	-0-	-3208	-0-	56198	3	2470	9	Y	2245	2304	0	3	8	148
04	59880	X	53600	-0-	-6280	-0-	50447	3	3153	9	Y	2866	2797	0	3	8	214
05	61101	X	54126	-0-	-6975	-0-	51001	3	3125	9	Y	2841	2807	0	6	8	242
06	58230	X	53000	-0-	-5230	-0-	49394	3	3606	9	Y	3278	3307	0			213
07	60016	X	52793	-0-	-7223	-0-	49593	3	3200	9	Y	2909	2923	0	6	8	193
08	58652	X	48812	-0-	-9840	-0-	46235	3	2577	9	Y	2343	2278	0	3	8	255

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

03	49104	X	30597	-0-	-18507	-0-	29032	3	98	4	Y	1334	1330	0	2	8	38
							1467	9									
04	47520	X	47280	-0-	-240	-0-	44640	3	87	4	Y	2321	2271	0	2	8	86
							2553	9									
05	49104	X	46470	-0-	-2634	-0-	43968	3	59	4	Y	2221	2210	0	4	8	93
							2443	9									
06	46680	X	45817	-0-	-863	-0-	43553	3	32	4	Y	2029	2072	0			50
							2232	9									
07	48856	X	45854	-0-	-3002	-0-	43778	3	23	4	Y	1866	1845	0	5	8	66
							2053	9									
08	48856	X	42684	-0-	-6172	-0-	40575	3	29	4	Y	1891	1902	0	2	8	53
							2080	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65547	X	65547	-0-		-0-	-0-	63287	3	127	4	Y	1939	1916	0	3	8	55
								2133	9									
04	60755	X	60755	-0-		-0-	-0-	58726	3	87	4	Y	1765	1752	0	3	8	65
								1942	9									
05	62624	X	62624	-0-		-0-	-0-	60406	3	59	4	Y	1963	1941	0	5	8	82
								2159	9									
06	63582	X	63582	-0-		-0-	-0-	61450	3	32	4	Y	1909	1944	0			47
								2100	9									
07	66047	X	66047	-0-		-0-	-0-	63991	3	23	4	Y	1848	1823	0	6	8	66
								2033	9									
08	75284	X	75284	-0-		-0-	-0-	72996	3	29	4	Y	2054	2059	0	3	8	58
								2259	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39494	X	37368	-0-		-2126	-0-	35910	3	127	4	Y	1210	1196	0	2	8	34
								1331	9									
04	37950	X	35305	-0-		-2645	-0-	33874	3	87	4	Y	1222	1209	0	2	8	45
								1344	9									
05	38595	X	35403	-0-		-3192	-0-	33996	3	59	4	Y	1225	1215	0	4	8	51
								1348	9									
06	36870	X	32936	-0-		-3934	-0-	31710	3	32	4	Y	1085	1109	0			27
								1194	9									
07	37355	X	33377	-0-		-3978	-0-	32239	3	23	4	Y	1014	1001	0	4	8	36
								1115	9									
08	37355	X	31581	-0-		-5774	-0-	30407	3	29	4	Y	1041	1046	0	2	8	29
								1145	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59117	X	53140	-0-		-5977	-0-	51029	3	127	4	Y	1804	1784	0	2	8	51
								1984	9									
04	53370	X	51141	-0-		-2229	-0-	49054	3	87	4	Y	1818	1800	0	2	8	67
								2000	9									
05	55149	X	49355	-0-		-5794	-0-	47206	3	59	4	Y	1900	1883	0	4	8	80
								2090	9									
06	52800	X	48556	-0-		-4244	-0-	46419	3	32	4	Y	1914	1947	0			47
								2105	9									
07	53692	X	50042	-0-		-3650	-0-	47941	3	23	4	Y	1889	1864	0	5	8	67
								2078	9									
08	53134	X	47083	-0-		-6051	-0-	45100	3	29	4	Y	1776	1791	0	2	8	50
								1954	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43116	X	43116	-0-		-0-	-0-	41309	3	127	4	Y	1527	1508	0	2	8	43
								1680	9									
04	39660	X	36229	-0-		-3431	-0-	34681	3	82	4	Y	1333	1325	0	2	8	49
								1466	9									
05	40703	X	36886	-0-		-3817	-0-	35311	3	59	4	Y	1378	1365	0	4	8	58
								1516	9									
06	41730	X	35476	-0-		-6254	-0-	34015	3	32	4	Y	1299	1325	0			32
								1429	9									
07	43121	X	37171	-0-		-5950	-0-	35743	3	23	4	Y	1277	1259	0	5	8	45
								1405	9									
08	43121	X	35034	-0-		-8087	-0-	33571	3	29	4	Y	1304	1310	0	2	8	37
								1434	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48267	X	1102	-0-	-47165	-0-	762	3	127	4	Y	194	189	0	3	8	5
							213	9									
04	42690	X	1359	-0-	-41331	-0-	1078	3	87	4	Y	176	172	0	3	8	6
							194	9									
05	1488	X	1268	-0-	-220	-0-	1011	3	59	4	Y	180	174	0	5	8	7
							198	9									
06	1440	X	1292	-0-	-148	-0-	1063	3	32	4	Y	179	182	0			4
							197	9									
07	1395	X	1277	-0-	-118	-0-	1054	3	23	4	Y	182	173	0	7	8	6
							200	9									
08	1271	N	810	-0-	-461	-0-	637	3	28	4	Y	132	131	0	3	8	4
							145	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

03	24738	X	11	-0-	-24727	-0-	11	4			N	-0-					-0-
04	2460	X	667	-0-	-1793	-0-	667	4			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	42	-0-	-798	-0-	42	4			N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

03	45601	X	45601	-0-	-0-	-0-	43442	3	114	4	Y	1859	1845	0	6	8	61
							2045	9									
04	47285	X	47285	-0-	-0-	-0-	45216	3	2069	9	Y	1881	1849	0	6	8	87
05	47016	X	47016	-0-	-0-	-0-	45044	3	1972	9	Y	1793	1803	0	10	8	67
06	43830	X	39229	-0-	-4601	-0-	37476	3	1753	9	Y	1594	1603	0			58
07	49414	X	45496	-0-	-3918	-0-	43494	3	2002	9	Y	1820	1791	0	11	8	76
08	48856	X	47167	-0-	-1689	-0-	44966	3	2201	9	Y	2001	1990	0	6	8	81

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

03	45756	X	42253	-0-	-3503	-0-	39854	3	105	4	Y	2085	2070	0	6	8	69
							2294	9									
04	44280	X	43801	-0-	-479	-0-	41481	3	2320	9	Y	2109	2075	0	6	8	97
05	45756	X	43537	-0-	-2219	-0-	41323	3	2214	9	Y	2013	2023	0	12	8	75
06	44280	X	36349	-0-	-7931	-0-	34381	3	1968	9	Y	1789	1799	0			65
07	45756	X	42149	-0-	-3607	-0-	39902	3	2247	9	Y	2043	2010	0	13	8	85
08	45260	X	43723	-0-	-1537	-0-	41252	3	2471	9	Y	2246	2233	0	7	8	91

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

03	54436	X	46752	-0-	-7684	-0-	44346	3	116	4	Y	2082	2067	0	6	8	69
							2290	9									
04	49680	X	48474	-0-	-1206	-0-	46157	3	2317	9	Y	2106	2072	0	6	8	97
05	51336	X	48192	-0-	-3144	-0-	45981	3	2211	9	Y	2010	2020	0	12	8	75
06	49050	X	40222	-0-	-8828	-0-	38256	3	1966	9	Y	1787	1797	0			65
07	50654	X	46645	-0-	-4009	-0-	44400	3	2245	9	Y	2041	2008	0	13	8	85
08	50096	X	48370	-0-	-1726	-0-	45902	3	2468	9	Y	2244	2231	0	7	8	91

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
03	58497	X	54995	-0-	-3502	-0-	52058	3	166	4	Y	2519	2505	0	1	8	83
							2771	9									
04	60949	X	60949	-0-	-0-	-0-	58026	3	2923	9	Y	2657	2616	0	1	8	123
05	59494	X	59494	-0-	-0-	-0-	56280	3	3214	9	Y	2922	2934	0	2	8	109
06	56610	X	50387	-0-	-6223	-0-	47904	3	2483	9	Y	2257	2284	0			82
07	62992	X	57844	-0-	-5148	-0-	55114	3	2730	9	Y	2482	2457	0	3	8	104
08	62992	X	60128	-0-	-2864	-0-	57243	3	2885	9	Y	2623	2618	0	2	8	107

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47771	X	42150	-0-	-5621	-0-	40644	3	102	4	Y	1276	1268	0	2	8	42
							1404	9									
04	46230	X	44310	-0-	-1920	-0-	42899	3	1411	9	Y	1283	1264	0	2	8	59
05	47771	X	43213	-0-	-4558	-0-	41892	3	1321	9	Y	1201	1212	0	3	8	45
06	46230	X	38889	-0-	-7341	-0-	37588	3	1301	9	Y	1183	1185	0			43
07	46841	X	46656	-0-	-185	-0-	45746	3	910	9	Y	827	832	0	3	8	35
08	46977	X	46977	-0-	-0-	-0-	45603	3	1374	9	Y	1249	1231	0	2	8	51

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45012	X	40360	-0-	-4652	-0-	37894	3	121	4	Y	2132	2120	0	1	8	71
							2345	9									
04	45688	X	45688	-0-	-0-	-0-	43163	3	2525	9	Y	2295	2259	0	1	8	106
05	45012	X	44642	-0-	-370	-0-	41864	3	2778	9	Y	2525	2535	0	2	8	94
06	43560	X	37778	-0-	-5782	-0-	35633	3	2145	9	Y	1950	1973	0			71
07	47213	X	43354	-0-	-3859	-0-	40996	3	2358	9	Y	2144	2123	0	2	8	90
08	47213	X	45072	-0-	-2141	-0-	42580	3	2492	9	Y	2265	2262	0	1	8	92

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43803	X	40775	-0-	-3028	-0-	38625	3	97	4	Y	1866	1854	0	2	8	62
							2053	9									
04	42501	X	42501	-0-	-0-	-0-	40453	3	2048	9	Y	1862	1836	0	2	8	86
05	43803	X	41595	-0-	-2208	-0-	39670	3	1925	9	Y	1750	1767	0	4	8	65
06	42390	X	37395	-0-	-4995	-0-	35502	3	1893	9	Y	1721	1724	0			62
07	44981	X	44532	-0-	-449	-0-	43209	3	1323	9	Y	1203	1210	0	5	8	50
08	45191	X	45191	-0-	-0-	-0-	43188	3	2003	9	Y	1821	1794	0	3	8	74

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62253	X	62253	-0-	-0-	-0-	58149	3	4104	9	Y	3731	3779	0	7	8	221
04	38319	X	38319	-0-	-0-	-0-	36319	3	2000	9	Y	1818	1844	0	5	8	190
05	36391	X	36391	-0-	-0-	-0-	34198	3	2193	9	Y	1994	2020	0	11	8	153
06	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	29787	3	1640	9	Y	1491	1523	0			121
07	68903	X	68903	-0-	-0-	-0-	60467	3	299	4	Y	7397	7130	0	13	8	375
							8137	9									
08	118530	X	118530	-0-	-0-	-0-	105382	3	395	4	Y	11594	11594	0	9	8	366
							12753	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	57598	X	50981	-0-	-6617	-0-	45879 4893	3 9	209	4	N	4448	4337	0	7	8	233
04	53400	X	48965	-0-	-4435	-0-	44505 4408	3 9	52	4	N	4007	3920	0	7	8	313
05	53165	X	50115	-0-	-3050	-0-	45464 4556	3 9	95	4	N	4142	4120	0	13	8	322
06	51330	X	47784	-0-	-3546	-0-	43828 3826	3 9	130	4	N	3478	3704	0			96
07	51088	X	48043	-0-	-3045	-0-	43297 4598	3 9	148	4	N	4180	3880	0	13	8	383
08	50964	X	48807	-0-	-2157	-0-	44569 4096	3 9	142	4	N	3724	3894	0	7	8	206

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71249	X	71249	-0-	-0-	-0-	66333 4789	3 9	127	4	Y	4354	4303	0	3	8	124
04	67506	X	67506	-0-	-0-	-0-	62639 4780	3 9	87	4	Y	4345	4305	0	3	8	161
05	70976	X	70976	-0-	-0-	-0-	66505 4412	3 9	59	4	Y	4011	3997	0	6	8	169
06	58471	X	58471	-0-	-0-	-0-	54121 4318	3 9	32	4	Y	3925	3997	0			97
07	71238	X	61080	-0-	-10158	-0-	56415 4642	3 9	23	4	Y	4220	4160	0	7	8	150
08	71238	X	53796	-0-	-17442	-0-	49792 3975	3 9	29	4	Y	3614	3659	0	3	8	102

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	32138	3	2745	9	Y	2495	2488	0	5	8	87
04	32462	X	32462	-0-	-0-	-0-	30071	3	2391	9	Y	2174	2171	0	4	8	86
05	32674	X	29494	-0-	-3180	-0-	27260	3	2234	9	Y	2031	2018	0	10	8	89
06	31620	X	24383	-0-	-7237	-0-	22275	3	2108	9	Y	1916	1910	0			95
07	34875	X	30022	-0-	-4853	-0-	27248	3	2774	9	Y	2522	2508	0	9	8	100
08	34875	X	30518	-0-	-4357	-0-	27611	3	2907	9	Y	2643	2149 4	0 8	440	1	150

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27280	X	19641	-0-	-7639	-0-	17522	3	2119	9	Y	1926	1947	0			9
04	26400	X	15278	-0-	-11122	-0-	13473	3	1805	9	Y	1641	1641	0			9
05	30566	X	24089	-0-	-6477	-0-	22579	3	1510	9	Y	1373	1373	0			9
06	29580	X	27901	-0-	-1679	-0-	25436	3	2465	9	Y	2241	2238	0			12
07	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	26604	3	2441	9	Y	2219	2221	0			10
08	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	25307	3	2215	9	Y	2014	2011	0			13

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
03	31155	X	16513	-0-	-14642	-0-	13947	3	2566	9	Y	2333	2331	0			11
04	30150	X	12734	-0-	-17416	-0-	10942	3	1792	9	Y	1629	1631	0			9
05	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	19078	3	2286	9	Y	2078	2074	0			13
06	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	19713	3	3247	9	Y	2952	2949	0			16
07	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	21861	3	3043	9	Y	2766	2769	0			13
08	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	22240	3	2322	9	Y	2111	2110	0			14

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31062	X	29525	-0-	-1537	-0-	26948	3	2577	9	Y	2343	2338	0	5	8	82
04	30060	X	27269	-0-	-2791	-0-	24936	3	2333	9	Y	2121	2115	0	4	8	84
05	31062	X	25776	-0-	-5286	-0-	23546	3	2230	9	Y	2027	2014	0	8	8	89
06	29400	X	25945	-0-	-3455	-0-	23634	3	2311	9	Y	2101	2086	0			104
07	29512	X	26088	-0-	-3424	-0-	24118	3	1970	9	Y	1791	1816	0	8	8	71
08	29512	X	28007	-0-	-1505	-0-	25760	3	2247	9	Y	2043	1655	0	339	1	116
													4	8			

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36146	X	35350	-0-	-796	-0-	31150	3	4200	9	Y	3818	3816	0	3	8	134
04	34980	X	31353	-0-	-3627	-0-	27668	3	3685	9	Y	3350	3349	0	2	8	133
05	36146	X	30609	-0-	-5537	-0-	27220	3	3389	9	Y	3081	3074	0	5	8	135
06	34980	X	31486	-0-	-3494	-0-	28141	3	3345	9	Y	3041	3025	0			151
07	35340	X	26918	-0-	-8422	-0-	23977	3	2941	9	Y	2674	2715	0	4	8	106
08	35340	X	28342	-0-	-6998	-0-	25065	3	3277	9	Y	2979	2419	0	495	1	169
													2	8			

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 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
03	65873	X	65873	-0-	-0-	-0-	63090	3	2783	9	Y	2530	2601	0	3	8	150
04	77465	X	77465	-0-	-0-	-0-	74686	3	2779	9	Y	2526	2409	0	3	8	264
05	83048	X	83048	-0-	-0-	-0-	78358	3	4690	9	Y	4264	4193	0	6	8	329
06	76261	X	76261	-0-	-0-	-0-	72447	3	3814	9	Y	3467	3515	0			281
07	90231	X	90231	-0-	-0-	-0-	85690	3	284	4	Y	3870	3949	0	6	8	196
							4257	9									
08	83049	X	77818	-0-	-5231	-0-	73607	3	214	4	Y	3634	3711	0	4	8	115
							3997	9									

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
03	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	27540	3	4818	9	Y	4380	4373	0			20
04	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	23648	3	3123	9	Y	2839	2844	0			15
05	38820	X	38820	-0-	-0-	-0-	35723	3	3097	9	Y	2815	2813	0			17
06	31320	X	29508	-0-	-1812	-0-	25446	3	4062	9	Y	3693	3690	0			20
07	32364	X	29479	-0-	-2885	-0-	25310	3	4169	9	Y	3790	3793	0			17
08	38812	X	29785	-0-	-9027	-0-	25826	3	3959	9	Y	3599	3592	0			24

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34224	X	29909	-0-	-4315	-0-	27706	3	2203	9	Y	2003	2004	0			9
04	33120	X	26156	-0-	-6964	-0-	26064	3	92	9	Y	84	93	0			-0-
05	32670	X	32670	-0-	-0-	-0-	32101	3	569	9	Y	517	514	0			3
06	30810	X	23535	-0-	-7275	-0-	21174	3	2361	9	Y	2146	2138	0			11
07	29915	X	21375	-0-	-8540	-0-	19559	3	1816	9	Y	1651	1654	0			8
08	32674	X	23471	-0-	-9203	-0-	21571	3	1900	9	Y	1727	1724	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66036	X	66036	-0-	-0-	-0-	59817	3	6219	9	Y	5654	5617	0	33	8	15
04	73844	X	73844	-0-	-0-	-0-	67334	3	6510	9	Y	5918	5885	0	31	8	17
05	80525	X	80525	-0-	-0-	-0-	73912	3	6613	9	Y	6012	5945	0	63	8	21
06	87623	X	87623	-0-	-0-	-0-	81163	3	6460	9	Y	5873	5864	0			30
07	79087	X	79087	-0-	-0-	-0-	71836	3	7251	9	Y	6592	6521	0	61	8	40
08	85125	X	85125	-0-	-0-	-0-	76251	3	8874	9	Y	8067	8037	0	27	8	43

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83008	X	83008	-0-	-0-	-0-	74472	3	8536	9	Y	7760	7717	0	39	8	20
04	98258	X	98258	-0-	-0-	-0-	89293	3	8965	9	Y	8150	8114	0	32	8	24
05	83498	X	83498	-0-	-0-	-0-	74962	3	8536	9	Y	7760	7691	0	65	8	28
06	76181	X	76181	-0-	-0-	-0-	67642	3	8539	9	Y	7763	7752	0			39
07	79960	X	79960	-0-	-0-	-0-	71040	3	8920	9	Y	8109	8035	0	63	8	50
08	73063	X	73063	-0-	-0-	-0-	62538	3	10525	9	Y	9568	9539	0	28	8	51

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55684	X	55684	-0-	-0-	-0-	54618	3	1066	9	Y	969	958	0	11	8	4
04	52896	X	52896	-0-	-0-	-0-	51875	3	1021	9	Y	928	918	0	9	8	5
05	53723	X	53169	-0-	-554	-0-	52144	3	1025	9	Y	932	915	0	19	8	3
06	51990	X	43151	-0-	-8839	-0-	42411	3	740	9	Y	673	674	0			2
07	62589	X	51146	-0-	-11443	-0-	50320	3	1	4	Y	750	726	0	19	8	7
							825	9									
08	55676	X	48104	-0-	-7572	-0-	47134	3	59	4	Y	828	818	0	9	8	8
							911	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
03	27623	X	27623	-0-	-0-	-0-	22929	3	4694	9	Y	4267	4257	0	11	8	19
04	27337	X	27337	-0-	-0-	-0-	22735	3	4602	9	Y	4184	4173	0	9	8	21
05	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	23236	3	4723	9	Y	4294	4281	0	19	8	15
06	23722	X	23722	-0-	-0-	-0-	19783	3	3939	9	Y	3581	3587	0			9
07	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	23253	3	1	4	Y	4568	4517	0	19	8	41
							5025	9									
08	28241	X	25234	-0-	-3007	-0-	20778	3	55	4	Y	4001	3995	0	8	8	39
							4401	9									

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44764	X	40089	-0-	-4675	-0-	33795	3	6294	9	N	5722	5587	0	6	8	283
04	43320	X	35670	-0-	-7650	-0-	30063	3	5607	9	N	5097	5116	0	5	8	259
05	43028	X	39027	-0-	-4001	-0-	33532	3	5495	9	N	4995	5145	0	10	8	99
06	41640	X	30530	-0-	-11110	-0-	26143	3	4387	9	N	3988	4068	0			19
07	43959	X	43959	-0-	-0-	-0-	38296	3	5663	9	N	5148	4971	0	12	8	184
08	40083	X	30004	-0-	-10079	-0-	25199	3	4805	9	N	4368	4410	0	4	8	138

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
03	51387	X	51387	-0-	-0-	-0-	46587	3	4800	9	Y	4364	4489	0	5	8	203
04	46950	X	43797	-0-	-3153	-0-	39998	3	3799	9	Y	3454	3479	0	4	8	174
05	52012	X	52012	-0-	-0-	-0-	47052	3	4960	9	Y	4509	4530	0	10	8	143
06	46950	X	46229	-0-	-721	-0-	42370	3	3859	9	Y	3508	3464	0			187
07	51367	X	43611	-0-	-7756	-0-	39989	3	19	4	Y	3275	3269	0	9	8	184
							3603	9									
08	51987	X	51115	-0-	-872	-0-	46733	3	19	4	Y	3966	3950	0	6	8	194
							4363	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98569	X	98569	-0-	-0-	-0-	88416	3	10153	9	Y	9230	9189	0	38	8	24
04	35528	X	35528	-0-	-0-	-0-	30807	3	4721	9	Y	4292	4284	0	20	8	12
05	85664	X	85664	-0-	-0-	-0-	75766	3	9898	9	Y	8998	8913	0	65	8	32
06	82491	X	82491	-0-	-0-	-0-	74097	3	8394	9	Y	7631	7625	0			38
07	77131	X	77131	-0-	-0-	-0-	69497	3	7634	9	Y	6940	6871	0	64	8	43
08	60426	X	60426	-0-	-0-	-0-	53616	3	6810	9	Y	6191	6180	0	21	8	33

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45353	X	42474	-0-	-2879	-0-	39582	3	2892	9	Y	2629	2615	0	4	8	49
04	43890	X	41062	-0-	-2828	-0-	38457	3	2605	9	Y	2368	2376	0	4	8	37
05	45353	X	39412	-0-	-5941	-0-	36944	3	2468	9	Y	2244	2233	0	7	8	41
06	43890	X	38974	-0-	-4916	-0-	36343	3	43	4	Y	2353	2346	0			48
							2588	9									
07	43865	X	39126	-0-	-4739	-0-	36637	3	2489	9	Y	2263	2267	0	8	8	36
08	42470	X	36605	-0-	-5865	-0-	34098	3	2	4	Y	2277	2267	0	4	8	42
							2505	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	4353	3	989	9	Y	899	889	0	10	8	6
04	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	17137	3	3981	9	Y	3619	3602	0	14	8	9
05	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	22331	3	2360	9	Y	2145	2128	0	18	8	8
06	36045	X	36045	-0-	-0-	-0-	31648	3	4397	9	Y	3997	3987	0			18
07	43308	X	43308	-0-	-0-	-0-	38548	3	4760	9	Y	4327	4265	0	51	8	29
08	48977	X	48977	-0-	-0-	-0-	43751	3	5226	9	Y	4751	4734	0	23	8	23

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
03	62403	X	41408	-0-	-20995	-0-	40114	3	1294	9	Y	1176	1174	0	3	8	22
04	60390	X	49983	-0-	-10407	-0-	48573	3	1410	9	Y	1282	1281	0	3	8	20
05	55001	X	55001	-0-	-0-	-0-	53356	3	1645	9	Y	1495	1483	0	5	8	27
06	50940	X	46667	-0-	-4273	-0-	45265	3	38	4	Y	1240	1242	0			25
							1364	9									
07	51646	X	46076	-0-	-5570	-0-	44755	3	1321	9	Y	1201	1202	0	5	8	19
08	54994	X	41965	-0-	-13029	-0-	40642	3	2	4	Y	1201	1196	0	2	8	22
							1321	9									

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
03	56761	X	46299	-0-	-10462	-0-	45004	3	1295	9	Y	1177	1172	0	2	8	22
04	54930	X	45483	-0-	-9447	-0-	44266	3	1217	9	Y	1106	1109	0	2	8	17
05	48205	X	47098	-0-	-1107	-0-	45820	3	1278	9	Y	1162	1154	0	4	8	21
06	46650	X	44558	-0-	-2092	-0-	43281	3	42	4	Y	1123	1121	0			23
							1235	9									
07	47988	X	45641	-0-	-2347	-0-	44429	3	1212	9	Y	1102	1102	0	5	8	18
08	47089	X	41526	-0-	-5563	-0-	40376	3	2	4	Y	1044	1041	0	2	8	19
							1148	9									

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
03	48701	X	43195	-0-	-5506	-0-	40928	3	2267	9	N	2061	2112	0	3	8	136
04	45600	X	37117	-0-	-8483	-0-	34826	3	2291	9	N	2083	2060	0	3	8	156
05	45229	X	39068	-0-	-6161	-0-	36469	3	2599	9	N	2363	2313	0	5	8	201
06	42960	X	38880	-0-	-4080	-0-	36204	3	2676	9	N	2433	2476	0			158
07	44392	X	38594	-0-	-5798	-0-	36210	3	2384	9	N	2167	2175	0	6	8	144
08	43183	X	35018	-0-	-8165	-0-	32748	3	2270	9	N	2064	1980	0	3	8	225

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
03	58014	X	58014	-0-	-0-	-0-	45869	3	12145	9	Y	11041	10945	0			96
04	109701	X	109701	-0-	-0-	-0-	91410	3	18291	9	Y	16628	16565	0			159
05	121157	X	121157	-0-	-0-	-0-	104555	3	16602	9	Y	15093	15100	0			152
06	98729	X	98729	-0-	-0-	-0-	86405	3	12324	9	Y	11204	11255	0			101
07	67065	X	67065	-0-	-0-	-0-	57795	3	9270	9	Y	8427	8481	0			47
08	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1008	3	432	9	Y	393	435	0			5

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	56110	X	49608	-0-	-6502	-0-	47831	3	1777	9	Y	1615	1607	0	3	8	30
04	54300	X	48046	-0-	-6254	-0-	46451	3	1595	9	Y	1450	1454	0	3	8	23
05	56017	X	47010	-0-	-9007	-0-	45543	3	1467	9	Y	1334	1328	0	5	8	24
06	54210	X	47091	-0-	-7119	-0-	45540	3	41	4	Y	1373	1369	0			28
							1510	9									
07	51212	X	48158	-0-	-3054	-0-	46699	3	1459	9	Y	1326	1327	0	6	8	21
08	49631	X	45810	-0-	-3821	-0-	44352	3	2	4	Y	1324	1319	0	2	8	24
							1456	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

03	53759	X	53759	-0-	-0-	-0-	48695	3	221	4	Y	4403	4345	0	6	8	570
							4843	9									
04	50607	X	50607	-0-	-0-	-0-	45780	3	214	4	Y	4194	4425	0	6	8	333
							4613	9									
05	46634	X	46634	-0-	-0-	-0-	42562	3	221	4	Y	3501	3663	0	11	8	160
							3851	9									
06	45331	X	45331	-0-	-0-	-0-	41250	3	214	4	Y	3515	3490	0			185
							3867	9									
07	55645	X	44717	-0-	-10928	-0-	40531	3	220	4	Y	3605	3471	0	12	8	307
							3966	9									
08	53754	X	37206	-0-	-16548	-0-	33234	3	221	4	Y	3410	3447	0	5	8	265
							3751	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71300	X	62456	-0-	-8844	-0-	56910	3	5546	9	N	5042	5020	0	6	8	76
04	69000	X	58777	-0-	-10223	-0-	53832	3	4945	9	N	4495	4504	0	5	8	62
05	68231	X	58354	-0-	-9877	-0-	52733	3	5621	9	N	5110	5102	0	10	8	60
06	64440	X	56808	-0-	-7632	-0-	51088	3	5720	9	N	5200	5174	0			86
07	63457	X	31527	-0-	-31930	-0-	28172	3	104	4	N	2955	2983	0	6	8	52
							3251	9									
08	62468	X	62468	-0-	-0-	-0-	57855	3	216	4	N	3997	4005	0	6	8	38
							4397	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

03	30788	X	30788	-0-	-0-	-0-	27002	3	3786	9	N	3442	3429	0	6	8	52
04	27900	X	25899	-0-	-2001	-0-	22817	3	3082	9	N	2802	2810	0	6	8	38
05	28830	X	27087	-0-	-1743	-0-	23527	3	3560	9	N	3236	3225	0	11	8	38
06	27900	X	26826	-0-	-1074	-0-	23451	3	3375	9	N	3068	3055	0			51
07	28830	X	23342	-0-	-5488	-0-	20105	3	90	4	N	2861	2849	0	13	8	50
							3147	9									
08	28830	X	22226	-0-	-6604	-0-	18059	3	109	4	N	3689	3698	0	6	8	35
							4058	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

03	67673	X	62976	-0-	-4697	-0-	57168	3	5808	9	N	5280	5256	0	6	8	80
04	65490	X	61223	-0-	-4267	-0-	56348	3	4875	9	N	4432	4446	0	5	8	61
05	65689	X	60009	-0-	-5680	-0-	54854	3	5155	9	N	4686	4681	0	11	8	55
06	60930	X	57170	-0-	-3760	-0-	52427	3	4743	9	N	4312	4296	0			71
07	63271	X	55670	-0-	-7601	-0-	50907	3	165	4	N	4180	4171	0	7	8	73
							4598	9									
08	63271	X	62796	-0-	-475	-0-	56155	3	226	4	N	5832	5844	0	6	8	55
							6415	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

03	68882	X	61590	-0-	-7292	-0-	58180	3	3410	9	N	3100	3085	0	4	8	47
04	66660	X	58673	-0-	-7987	-0-	55811	3	2862	9	N	2602	2610	0	3	8	36
05	66247	X	57380	-0-	-8867	-0-	54264	3	3116	9	N	2833	2829	0	7	8	33
06	62280	X	55697	-0-	-6583	-0-	52822	3	2875	9	N	2614	2604	0			43
07	61597	X	53534	-0-	-8063	-0-	50618	3	153	4	N	2512	2504	0	7	8	44
							2763	9									
08	61597	X	56078	-0-	-5519	-0-	52190	3	200	4	N	3353	3362	0	3	8	32
							3688	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145700	X	119849	-0-	-25851	-0-	115560	3	4289	9	Y	3899	3933	0	8	8	126
04	137310	X	115728	-0-	-21582	-0-	111648	3	4080	9	Y	3709	3645	0	8	8	182
05	131533	X	111765	-0-	-19768	-0-	107755	3	4010	9	Y	3645	3668	0	15	8	144
06	122250	X	108126	-0-	-14124	-0-	104323	3	3803	9	Y	3457	3437	0			164
07	120125	X	103264	-0-	-16861	-0-	99616	3	41	4	Y	3279	3231	0	15	8	197
							3607	9									
08	120125	X	98841	-0-	-21284	-0-	94962	3	67	4	Y	3465	3426	0	7	8	229
							3812	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104935	X	90680	-0-	-14255	-0-	88648	3	2032	9	Y	1847	1869	0	6	8	59
04	100830	X	85802	-0-	-15028	-0-	83943	3	1859	9	Y	1690	1660	0	6	8	83
05	87110	X	83282	-0-	-3828	-0-	81205	3	2077	9	Y	1888	1884	0	12	8	75
06	87960	X	79533	-0-	-8427	-0-	77326	3	2207	9	Y	2006	1986	0			95
07	90892	X	37456	-0-	-53436	-0-	36387	3	25	4	Y	949	981	0	6	8	57
							1044	9									
08	90892	X	83570	-0-	-7322	-0-	81286	3	71	4	Y	2012	1931	0	5	8	133
							2213	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97221	X	97221	-0-	-0-	-0-	94789	3	2432	9	Y	2211	2234	0	6	8	71
04	92785	X	92785	-0-	-0-	-0-	90438	3	2347	9	Y	2134	2095	0	5	8	105
05	112963	X	112963	-0-	-0-	-0-	110687	3	2276	9	Y	2069	2081	0	11	8	82
06	142025	X	142025	-0-	-0-	-0-	139582	3	2443	9	Y	2221	2197	0			106
07	128542	X	128542	-0-	-0-	-0-	126243	3	53	4	Y	2042	2014	0	11	8	123
							2246	9									
08	113950	X	113950	-0-	-0-	-0-	111956	3	80	4	Y	1740	1743	0	5	8	115
							1914	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136059	X	122228	-0-	-13831	-0-	117129	3	5099	9	Y	4635	4683	0	8	8	149
04	131490	X	119244	-0-	-12246	-0-	114384	3	4860	9	Y	4418	4343	0	7	8	217
05	127968	X	117612	-0-	-10356	-0-	112823	3	4789	9	Y	4354	4384	0	14	8	173
06	123840	X	113965	-0-	-9875	-0-	109277	3	4688	9	Y	4262	4232	0			203
07	124310	X	108035	-0-	-16275	-0-	103868	3	46	4	Y	3746	3707	0	16	8	226
							4121	9									
08	123225	X	97180	-0-	-26045	-0-	92540	3	66	4	Y	4158	4101	0	8	8	275
							4574	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123380	X	101725	-0-	-21655	-0-	96966	3	4759	9	Y	4326	4317	0	6	8	38
04	118830	X	97658	-0-	-21172	-0-	93174	3	4484	9	Y	4076	4072	0	5	8	37
05	100998	X	97487	-0-	-3511	-0-	93186	3	4301	9	Y	3910	3909	0	11	8	27
06	98430	X	93129	-0-	-5301	-0-	89204	3	3925	9	Y	3568	3534	0			61
07	101432	X	89629	-0-	-11803	-0-	86015	3	38	4	Y	3251	3257	0	13	8	42
							3576	9									
08	101432	X	90257	-0-	-11175	-0-	86411	3	281	4	Y	3241	3265	0	7	8	11
							3565	9									

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120249	X	108512	-0-	-11737	-0-	102064	3	6448	9	Y	5862	5895	0	17	8	14
04	116370	X	99293	-0-	-17077	-0-	93466	3	5827	9	Y	5297	5280	0	15	8	16
05	120249	X	105523	-0-	-14726	-0-	99641	3	5882	9	Y	5347	5304	0	30	8	29
06	112890	X	102901	-0-	-9989	-0-	97443	3	5458	9	Y	4962	4966	0			25
07	116653	X	80475	-0-	-36178	-0-	76152	3	4323	9	Y	3930	3902	0	25	8	28
08	108500	X	86530	-0-	-21970	-0-	81650	3	4880	9	Y	4436	4426	0	16	8	22

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112251	X	106569	-0-	-5682	-0-	99042	3	7527	9	Y	6843	6884	0	11	8	16
04	108630	X	101892	-0-	-6738	-0-	95422	3	6470	9	Y	5882	5871	0	10	8	17
05	112251	X	104414	-0-	-7837	-0-	98000	3	6414	9	Y	5831	5796	0	20	8	32
06	103110	X	101740	-0-	-1370	-0-	95588	3	6152	9	Y	5593	5597	0			28
07	106547	X	90114	-0-	-16433	-0-	84824	3	5290	9	Y	4809	4785	0	18	8	34
08	106547	X	98831	-0-	-7716	-0-	92896	3	5935	9	Y	5395	5392	0	10	8	27

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77252	X	66706	-0-	-10546	-0-	60146	3	6560	9	Y	5964	6003	0	11	8	14
04	74760	X	59453	-0-	-15307	-0-	53622	3	5831	9	Y	5301	5290	0	9	8	16
05	73408	X	63771	-0-	-9637	-0-	57597	3	6174	9	Y	5613	5578	0	20	8	31
06	71040	X	60834	-0-	-10206	-0-	55213	3	5621	9	Y	5110	5116	0			25
07	73408	X	60323	-0-	-13085	-0-	54494	3	5829	9	Y	5299	5266	0	20	8	38
08	66681	X	63410	-0-	-3271	-0-	57657	3	5753	9	Y	5230	5232	0	10	8	26

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71393	X	59661	-0-	-11732	-0-	52381	3	7280	9	Y	6618	6642	0	11	8	15
04	69090	X	61686	-0-	-7404	-0-	54862	3	6824	9	Y	6204	6192	0	9	8	18
05	70339	X	63546	-0-	-6793	-0-	58281	3	5265	9	Y	4786	4759	0	19	8	26
06	58432	X	58432	-0-	-0-	-0-	53825	3	4607	9	Y	4188	4193	0			21
07	63736	X	56303	-0-	-7433	-0-	51643	3	4660	9	Y	4236	4210	0	17	8	30
08	63736	X	59378	-0-	-4358	-0-	54585	3	4793	9	Y	4357	4356	0	10	8	21

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73904	X	66371	-0-	-7533	-0-	59118	3	7253	9	Y	6594	6636	0	11	8	15
04	71520	X	57075	-0-	-14445	-0-	50842	3	6233	9	Y	5666	5654	0	10	8	17
05	67549	X	61122	-0-	-6427	-0-	54557	3	6565	9	Y	5968	5931	0	21	8	33
06	65370	X	56812	-0-	-8558	-0-	50888	3	5924	9	Y	5385	5391	0			27
07	67549	X	49288	-0-	-18261	-0-	43715	3	5573	9	Y	5066	5039	0	18	8	36
08	66371	X	49897	-0-	-16474	-0-	44412	3	5485	9	Y	4986	4988	0	9	8	25

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
03	137705	X	137705	-0-	-0-	-0-	124365	3	13340	9	Y	12127	12208	0	13	8	28
04	118230	X	106224	-0-	-12006	-0-	97405	3	8819	9	Y	8017	8009	0	12	8	24
05	122171	X	105863	-0-	-16308	-0-	96591	3	9272	9	Y	8429	8383	0	24	8	46
06	118230	X	102654	-0-	-15576	-0-	94163	3	8491	9	Y	7719	7727	0			38
07	150350	X	87973	-0-	-62377	-0-	80583	3	7390	9	Y	6718	6687	0	21	8	48
08	137702	X	97414	-0-	-40288	-0-	89224	3	8190	9	Y	7445	7444	0	12	8	37

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
03	133858	X	109050	-0-	-24808	-0-	100489	3	8561	9	Y	7783	7838	0	12	8	18
04	129540	X	103734	-0-	-25806	-0-	95702	3	8032	9	Y	7302	7287	0	11	8	22
05	132091	X	104758	-0-	-27333	-0-	96441	3	8317	9	Y	7561	7519	0	22	8	42
06	116430	X	108701	-0-	-7729	-0-	100670	3	8031	9	Y	7301	7307	0			36
07	120311	X	85782	-0-	-34529	-0-	79077	3	6705	9	Y	6095	6067	0	21	8	43
08	109027	X	102051	-0-	-6976	-0-	94373	3	7678	9	Y	6980	6977	0	12	8	34

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
03	123194	X	101953	-0-	-21241	-0-	97114	3	4839	9	N	4399	4372	0	5	8	160
04	107250	X	95863	-0-	-11387	-0-	91362	3	4501	9	N	4092	4044	0	4	8	204
05	106795	X	92304	-0-	-14491	-0-	88048	3	4256	9	N	3869	3974	0	9	8	90
06	103350	X	82333	-0-	-21017	-0-	78510	3	3823	9	N	3475	3466	0			99
07	102889	X	73508	-0-	-29381	-0-	70386	3	3122	9	N	2838	2837	0	8	8	92
08	101959	X	80821	-0-	-21138	-0-	76978	3	3843	9	N	3494	3474	0	4	8	108

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
03	126201	X	108865	-0-	-17336	-0-	102377	3	6488	9	N	5898	5858	0	6	8	215
04	112020	X	103687	-0-	-8333	-0-	97815	3	5872	9	N	5338	5281	0	5	8	267
05	115754	X	98627	-0-	-17127	-0-	93163	3	5464	9	N	4967	5110	0	9	8	115
06	110700	X	94360	-0-	-16340	-0-	89030	3	5330	9	N	4845	4822	0			138
07	108872	X	79822	-0-	-29050	-0-	75338	3	4484	9	N	4076	4073	0	8	8	133
08	108872	X	81969	-0-	-26903	-0-	77029	3	4940	9	N	4491	4481	0	4	8	139

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147498	X	133712	-0-	-13786	-0-	126685	3	7027	9	Y	6388	6374	0	9	8	46
04	142740	X	127248	-0-	-15492	-0-	120859	3	6389	9	Y	5808	5798	0	8	8	48
05	145018	X	128243	-0-	-16775	-0-	122369	3	5874	9	Y	5340	5318	0	16	8	54
06	135840	X	95618	-0-	-40222	-0-	91144	3	4474	9	Y	4067	4102	0			19
07	133238	X	119217	-0-	-14021	-0-	113048	3	6169	9	Y	5608	5581	0	15	8	31
08	133238	X	113954	-0-	-19284	-0-	108363	3	5591	9	Y	5083	5069	0	8	8	37

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142414	X	122773	-0-	-19641	-0-	117771	3	5002	9	Y	4547	4534	0	10	8	33
04	136080	X	115126	-0-	-20954	-0-	110654	3	4472	9	Y	4065	4057	0	8	8	33
05	134664	X	94183	-0-	-40481	-0-	90547	3	3636	9	Y	3305	3287	0	18	8	33
06	130320	X	96111	-0-	-34209	-0-	92637	3	3474	9	Y	3158	3177	0			14
07	125395	X	113501	-0-	-11894	-0-	109326	3	4175	9	Y	3795	3769	0	19	8	21
08	122760	X	117467	-0-	-5293	-0-	113274	3	4193	9	Y	3812	3796	0	10	8	27

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154163	X	134678	-0-	-19485	-0-	129378	3	5300	9	Y	4818	4804	0	10	8	35
04	145860	X	125353	-0-	-20507	-0-	120880	3	4473	9	Y	4066	4059	0	9	8	33
05	138570	X	123560	-0-	-15010	-0-	119611	3	3949	9	Y	3590	3568	0	19	8	36
06	133110	X	98742	-0-	-34368	-0-	95821	3	2921	9	Y	2655	2679	0			12
07	134664	X	109840	-0-	-24824	-0-	106913	3	2927	9	Y	2661	2641	0	17	8	15
08	134664	X	107699	-0-	-26965	-0-	104330	3	3369	9	Y	3063	3047	0	9	8	22

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
03	64697	X	33377	-0-	-31320	-0-	28750	3	4627	9	N	4206	4203	0			19
04	62610	X	34799	-0-	-27811	-0-	30263	3	4536	9	N	4124	4121	0			22
05	65438	X	65438	-0-	-0-	-0-	58929	3	6509	9	N	5917	5902	0			37
06	73527	X	73527	-0-	-0-	-0-	65828	3	7699	9	N	6999	6999	0			37
07	74341	X	74341	-0-	-0-	-0-	67051	3	7290	9	N	6627	6634	0			30
08	71104	X	71104	-0-	-0-	-0-	64519	3	1	4	N	5985	5976	0			39
							6584	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
03	70773	X	62126	-0-	-8647	-0-	54323	3	7803	9	N	7094	7086	0			32
04	68490	X	56813	-0-	-11677	-0-	50258	3	6555	9	N	5959	5959	0			32
05	80292	X	80292	-0-	-0-	-0-	73682	3	6610	9	N	6009	6004	0			37
06	73441	X	73441	-0-	-0-	-0-	65792	3	7649	9	N	6954	6954	0			37
07	83262	X	83262	-0-	-0-	-0-	74761	3	8501	9	N	7728	7729	0			36
08	80290	X	77723	-0-	-2567	-0-	70250	3	1	4	N	6793	6784	0			45
							7472	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	139252	X	117108	-0-	-22144	-0-	110126	3	6982	9	Y	6347	6329	0	13	8	46
04	130740	X	115449	-0-	-15291	-0-	109981	3	5468	9	Y	4971	4965	0	11	8	41
05	126821	X	118052	-0-	-8769	-0-	111616	3	6436	9	Y	5851	5810	0	23	8	59
06	119670	X	93412	-0-	-26258	-0-	88474	3	4938	9	Y	4489	4528	0			20
07	119288	X	104069	-0-	-15219	-0-	98479	3	5590	9	Y	5082	5054	0	20	8	28
08	119288	X	101133	-0-	-18155	-0-	95622	3	5511	9	Y	5010	4991	0	11	8	36

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

03	96937	X	88087	-0-	-8850	-0-	81499	3	6588	9	N	5989	5984	0			27
04	93810	X	85104	-0-	-8706	-0-	78908	3	6196	9	N	5633	5630	0			30
05	113224	X	113224	-0-	-0-	-0-	107358	3	5866	9	N	5333	5330	0			33
06	85260	X	77735	-0-	-7525	-0-	72602	3	5133	9	N	4666	4674	0			25
07	88102	X	75600	-0-	-12502	-0-	70631	3	4969	9	N	4517	4521	0			21
08	113212	X	74992	-0-	-38220	-0-	70357	3	1	4	N	4213	4206	0			28
							4634	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

03	76849	X	62745	-0-	-14104	-0-	53740	3	9005	9	N	8186	8181	0			21
04	73170	X	66043	-0-	-7127	-0-	56640	3	9403	9	N	8548	8544	0			25
05	75609	X	40576	-0-	-35033	-0-	35285	3	5291	9	N	4810	4818	0			17
06	73170	X	1023	-0-	-72147	-0-	836	3	187	9	N	170	186	0			1
07	68231	X	12546	-0-	-55685	-0-	10117	3	2429	9	N	2208	2195	0			14
08	68231	X	1304	-0-	-66927	-0-	47	3	1257	9	N	1143	1151	0			6

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

03	75131	X	75131	-0-	-0-	-0-	67555	3	7576	9	N	6887	6880	0			31
04	80670	X	71419	-0-	-9251	-0-	65465	3	5954	9	N	5413	5415	0			29
05	102658	X	102658	-0-	-0-	-0-	96327	3	6331	9	N	5755	5748	0			36
06	80670	X	72362	-0-	-8308	-0-	65469	3	6893	9	N	6266	6268	0			34
07	77903	X	66642	-0-	-11261	-0-	59324	3	7318	9	N	6653	6656	0			31
08	102672	X	65433	-0-	-37239	-0-	58649	3	6784	9	N	6167	6158	0			40

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

03	69316	X	55907	-0-	-13409	-0-	49905	3	6002	9	N	5456	5454	0			14
04	67080	X	53082	-0-	-13998	-0-	47583	3	5499	9	N	4999	4998	0			15
05	63581	X	48698	-0-	-14883	-0-	44257	3	4441	9	N	4037	4037	0			15
06	59310	X	8986	-0-	-50324	-0-	7431	3	1555	9	N	1414	1422	0			7
07	58125	X	19615	-0-	-38510	-0-	14442	3	5173	9	N	4703	4681	0			29
08	55893	X	9648	-0-	-46245	-0-	7436	3	2212	9	N	2011	2029	0			11

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

03	91481	X	72850	-0-	-18631	-0-	65624	3	7226	9	N	6569	6566	0			17
04	85290	X	61355	-0-	-23935	-0-	55374	3	5981	9	N	5437	5438	0			16
05	79732	X	42353	-0-	-37379	-0-	38404	3	3949	9	N	3590	3593	0			13
06	71580	X	367	-0-	-71213	-0-	356	3	11	9	N	10	23	0			-0-
07	72850	X	1996	-0-	-70854	-0-	1890	3	106	9	N	96	95	0			1
08	72850	X	4454	-0-	-68396	-0-	3018	3	1436	9	N	1305	1299	0			7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96410	X	80026	-0-	-16384	-0-	72821	3	7205	9	N	6550	6547	0			17
04	93300	X	72882	-0-	-20418	-0-	66546	3	6336	9	N	5760	5760	0			17
05	84134	X	65572	-0-	-18562	-0-	60110	3	5462	9	N	4965	4964	0			18
06	89618	X	89618	-0-	-0-	-0-	76255	3	13363	9	N	12148	12105	0			61
07	102110	X	102110	-0-	-0-	-0-	85412	3	16698	9	N	15180	15147	0			94
08	80011	X	77619	-0-	-2392	-0-	72381	3	5238	9	N	4762	4830	0			26

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

03	104935	X	98484	-0-	-6451	-0-	91995	3	6489	9	N	5899	5896	0			27
04	101550	X	92256	-0-	-9294	-0-	86425	3	5831	9	N	5301	5300	0			28
05	127275	X	127275	-0-	-0-	-0-	121490	3	5785	9	N	5259	5254	0			33
06	99750	X	85136	-0-	-14614	-0-	80099	3	5037	9	N	4579	4588	0			24
07	99014	X	71793	-0-	-27221	-0-	66909	3	4884	9	N	4440	4444	0			20
08	127286	X	78153	-0-	-49133	-0-	73304	3	1	4	N	4407	4398	0			29
							4848	9									

LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289

03	162533	X	88844	-0-	-73689	-0-	80137	3	8707	9	Y	7915	7906	0	18	8	18
04	150120	X	100809	-0-	-49311	-0-	92346	3	8463	9	Y	7694	7674	0	15	8	23
05	115738	X	115738	-0-	-0-	-0-	106982	3	8756	9	Y	7960	7907	0	32	8	44
06	115473	X	115473	-0-	-0-	-0-	107555	3	7918	9	Y	7198	7206	0			36
07	104160	X	100105	-0-	-4055	-0-	93469	3	6636	9	Y	6033	6003	0	23	8	43
08	115692	X	107483	-0-	-8209	-0-	100644	3	6839	9	Y	6217	6217	0	12	8	31

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

03	92876	X	42979	-0-	-49897	-0-	35801	3	7178	9	Y	6525	6545	0	14	8	15
04	86610	X	35391	-0-	-51219	-0-	29517	3	5874	9	Y	5340	5329	0	10	8	16
05	50685	X	43911	-0-	-6774	-0-	37381	3	6530	9	Y	5936	5894	0	25	8	33
06	49650	X	49650	-0-	-0-	-0-	43400	3	6250	9	Y	5682	5687	0			28
07	43949	X	43949	-0-	-0-	-0-	38386	3	5563	9	Y	5057	5028	0	21	8	36
08	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	43491	3	5771	9	Y	5246	5244	0	12	8	26

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

03	91822	X	26371	-0-	-65451	-0-	20953	3	5418	9	Y	4925	4947	0	11	8	11
04	85350	X	29326	-0-	-56024	-0-	24086	3	5240	9	Y	4764	4750	0	11	8	14
05	45539	X	34938	-0-	-10601	-0-	29113	3	5825	9	Y	5295	5260	0	20	8	29
06	41013	X	41013	-0-	-0-	-0-	34962	3	6051	9	Y	5501	5503	0			27
07	39441	X	39441	-0-	-0-	-0-	33719	3	5722	9	Y	5202	5170	0	22	8	37
08	45860	X	45860	-0-	-0-	-0-	39877	3	5983	9	Y	5439	5437	0	12	8	27

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

03	145483	X	110014	-0-	-35469	-0-	99523	3	10491	9	Y	9537	9586	0	15	8	22
04	140790	X	108605	-0-	-32185	-0-	99073	3	9532	9	Y	8665	8648	0	13	8	26
05	115360	X	115360	-0-	-0-	-0-	106055	3	9305	9	Y	8459	8411	0	27	8	47
06	110858	X	110858	-0-	-0-	-0-	102619	3	8239	9	Y	7490	7500	0			37
07	112220	X	94843	-0-	-17377	-0-	87920	3	6923	9	Y	6294	6265	0	21	8	45
08	115320	X	100902	-0-	-14418	-0-	93817	3	7085	9	Y	6441	6443	0	11	8	32

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70897	X	35940	-0-	-34957	-0-	25987	3	9953	9	Y	9048	8978	0	10	8	65
04	68610	X	26440	-0-	-42170	-0-	19858	3	6582	9	Y	5984	6023	0	10	8	16
05	64139	X	17667	-0-	-46472	-0-	12823	3	4844	9	Y	4404	4385	0	18	8	17
06	48420	X	40368	-0-	-8052	-0-	35279	3	5089	9	Y	4626	4622	0			21
07	35929	X	30149	-0-	-5780	-0-	24715	3	5434	9	Y	4940	4905	0	23	8	33
08	35929	X	30030	-0-	-5899	-0-	24688	3	5342	9	Y	4856	4856	0	10	8	23

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95728	X	31652	-0-	-64076	-0-	25908	3	5744	9	Y	5222	5235	0	12	8	12
04	87900	X	32585	-0-	-55315	-0-	27301	3	5284	9	Y	4804	4791	0	11	8	14
05	58962	X	41121	-0-	-17841	-0-	35175	3	5946	9	Y	5405	5367	0	22	8	30
06	46926	X	46926	-0-	-0-	-0-	40928	3	5998	9	Y	5453	5456	0			27
07	46489	X	46489	-0-	-0-	-0-	40839	3	5650	9	Y	5136	5102	0	24	8	37
08	50955	X	50955	-0-	-0-	-0-	45320	3	5635	9	Y	5123	5122	0	13	8	25

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158999	X	114141	-0-	-44858	-0-	99136	3	15005	9	Y	13641	13695	0	18	8	32
04	134280	X	114154	-0-	-20126	-0-	100640	3	13514	9	Y	12285	12266	0	15	8	36
05	124784	X	124784	-0-	-0-	-0-	111532	3	13252	9	Y	12047	11985	0	32	8	66
06	118877	X	118877	-0-	-0-	-0-	107162	3	11715	9	Y	10650	10663	0			53
07	117955	X	100728	-0-	-17227	-0-	90692	3	10036	9	Y	9124	9087	0	25	8	65
08	123907	X	109870	-0-	-14037	-0-	99369	3	10501	9	Y	9546	9551	0	13	8	47

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
03	90582	X	79089	-0-	-11493	-0-	67835	3	11254	9	Y	10231	10187	0	11	8	73
04	87660	X	72223	-0-	-15437	-0-	63984	3	8239	9	Y	7490	7531	0	13	8	19
05	90148	X	75270	-0-	-14878	-0-	67633	3	7637	9	Y	6943	6915	0	20	8	27
06	76530	X	67177	-0-	-9353	-0-	60296	3	6881	9	Y	6255	6253	0			29
07	79081	X	75084	-0-	-3997	-0-	68242	3	6842	9	Y	6220	6183	0	24	8	42
08	79081	X	69033	-0-	-10048	-0-	62845	3	6188	9	Y	5625	5629	0	11	8	27

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139531	X	124332	-0-	-15199	-0-	100772	3	23560	9	Y	21418	21316	0	10	8	153
04	130560	X	124971	-0-	-5589	-0-	109546	3	15425	9	Y	14023	14128	0	12	8	36
05	126821	X	99479	-0-	-27342	-0-	88664	3	10815	9	Y	9832	9812	0	18	8	38
06	120300	X	103097	-0-	-17203	-0-	93184	3	9913	9	Y	9012	9009	0			41
07	129115	X	100986	-0-	-28129	-0-	92352	3	8634	9	Y	7849	7818	0	19	8	53
08	129115	X	104680	-0-	-24435	-0-	96235	3	8445	9	Y	7677	7683	0	10	8	37

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 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
03	114731	X	88068	-0-	-26663	-0-	75307	3	12761	9	N	11601	11593	0	11	8	53
04	111030	X	88551	-0-	-22479	-0-	76848	3	11703	9	N	10639	10631	0	9	8	52
05	96503	X	87752	-0-	-8751	-0-	76105	3	11647	9	N	10588	10583	0	19	8	38
06	93090	X	66095	-0-	-26995	-0-	57412	3	8683	9	N	7894	7912	0			20
07	91481	X	76191	-0-	-15290	-0-	65689	3	1	4	N	9546	9460	0	20	8	86
							10501	9									
08	91481	X	69907	-0-	-21574	-0-	60757	3	63	4	N	8261	8258	0	9	8	80
							9087	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82801	X	63177	-0-	-19624	-0-	50497	3	12680	9	N	11527	11523	0	11	8	52
04	80130	X	61986	-0-	-18144	-0-	50386	3	11600	9	N	10545	10536	0	9	8	52
05	72230	X	68068	-0-	-4162	-0-	56376	3	11692	9	N	10629	10624	0	19	8	38
06	61260	X	52709	-0-	-8551	-0-	43021	3	9688	9	N	8807	8823	0			22
07	64046	X	48192	-0-	-15854	-0-	38859	3	1	4	N	8484	8410	0	20	8	76
							9332	9									
08	68045	X	55074	-0-	-12971	-0-	45216	3	62	4	N	8905	8886	0	9	8	86
							9796	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 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
03	92566	X	80759	-0-	-11807	-0-	68176	3	12583	9	N	11439	11432	0	11	8	52
04	89250	X	74473	-0-	-14777	-0-	63285	3	11188	9	N	10171	10164	0	9	8	50
05	84227	X	72014	-0-	-12213	-0-	61357	3	10657	9	N	9688	9685	0	19	8	34
06	80460	X	56744	-0-	-23716	-0-	48520	3	8224	9	N	7476	7491	0			19
07	80755	X	68125	-0-	-12630	-0-	57610	3	1	4	N	9558	9472	0	19	8	86
							10514	9									
08	80755	X	60445	-0-	-20310	-0-	51677	3	60	4	N	7916	7917	0	8	8	77
							8708	9									

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
03	101680	X	81071	-0-	-20609	-0-	70366	3	10705	9	N	9732	9725	0	11	8	44
04	97680	X	72334	-0-	-25346	-0-	62950	3	9384	9	N	8531	8524	0	9	8	42
05	93496	X	76133	-0-	-17363	-0-	66824	3	9309	9	N	8463	8456	0	19	8	30
06	85800	X	57370	-0-	-28430	-0-	50441	3	6929	9	N	6299	6313	0			16
07	81654	X	63336	-0-	-18318	-0-	55227	3	1	4	N	7371	7302	0	19	8	66
							8108	9									
08	81065	X	58736	-0-	-22329	-0-	51357	3	60	4	N	6654	6648	0	8	8	64
							7319	9									

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
03	129859	X	103992	-0-	-25867	-0-	89711	3	14281	9	Y	12983	12964	0	49	8	19
04	119790	X	98153	-0-	-21637	-0-	85512	3	12641	9	Y	11492	11454	0	41	8	16
05	111600	X	85985	-0-	-25615	-0-	74308	3	11677	9	Y	10615	10542	0	89	8	-0-
06	101100	X	75177	-0-	-25923	-0-	65067	3	10110	9	Y	9191	9191	0			-0-
07	103943	X	75236	-0-	-28707	-0-	65173	3	10063	9	Y	9148	9026	0	72	8	50
08	103943	X	79653	-0-	-24290	-0-	69809	3	9844	9	Y	8949	8919	0	37	8	43

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
03	104067	X	79713	-0-	-24354	-0-	68931	3	10782	9	N	9802	9789	0	11	8	45
04	99060	X	77178	-0-	-21882	-0-	66812	3	10366	9	N	9424	9414	0	9	8	46
05	94612	X	77948	-0-	-16664	-0-	67805	3	10143	9	N	9221	9215	0	19	8	33
06	88890	X	62583	-0-	-26307	-0-	54326	3	8257	9	N	7506	7520	0			19
07	81189	X	70607	-0-	-10582	-0-	60661	3	1	4	N	9041	8960	0	19	8	81
							9945	9									
08	79732	X	66023	-0-	-13709	-0-	56975	3	62	4	N	8169	8162	0	9	8	79
							8986	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	115754	X	95154	-0-	-20600	-0-	84428	3	10726	9	N	9751	9744	0	11	8	44
04	112020	X	85535	-0-	-26485	-0-	76284	3	9251	9	N	8410	8404	0	9	8	41
05	104656	X	84175	-0-	-20481	-0-	75373	3	8802	9	N	8002	7996	0	19	8	28
06	99180	X	67815	-0-	-31365	-0-	60899	3	6916	9	N	6287	6299	0			16
07	95139	X	77633	-0-	-17506	-0-	69358	3	1	4	N	7522	7451	0	20	8	67
							8274	9									
08	95139	X	67553	-0-	-27586	-0-	59576	3	488	4	N	6808	6800	0	9	8	66
							7489	9									

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
03	93062	X	73738	-0-	-19324	-0-	63732	3	10006	9	Y	9096	9083	0	49	8	13
04	90060	X	66626	-0-	-23434	-0-	57956	3	8670	9	Y	7882	7842	0	42	8	11
05	86676	X	65110	-0-	-21566	-0-	56880	3	8230	9	Y	7482	7405	0	88	8	-0-
06	75660	X	55546	-0-	-20114	-0-	49223	3	6323	9	Y	5748	5748	0			-0-
07	77624	X	60429	-0-	-17195	-0-	52754	3	7675	9	Y	6977	6867	0	72	8	38
08	73687	X	53649	-0-	-20038	-0-	47514	3	6135	9	Y	5577	5551	0	37	8	27

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
03	140399	X	82529	-0-	-57870	-0-	66703	3	15826	9	Y	14387	14432	0			21
04	135870	X	91832	-0-	-44038	-0-	75616	3	16216	9	Y	14742	14742	0			21
05	132029	X	93214	-0-	-38815	-0-	77115	3	16099	9	Y	14635	14656	0			-0-
06	105480	X	64846	-0-	-40634	-0-	52552	3	12294	9	Y	11176	11175	0			1
07	103075	X	61684	-0-	-41391	-0-	49998	3	11686	9	Y	10624	10567	0			58
08	94891	X	36545	-0-	-58346	-0-	28817	3	7728	9	Y	7025	7049	0			34

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
03	128030	X	86547	-0-	-41483	-0-	73647	3	12900	9	Y	11727	11759	0			17
04	123720	X	81510	-0-	-42210	-0-	69459	3	12051	9	Y	10955	10957	0			15
05	107043	X	83725	-0-	-23318	-0-	72513	3	11212	9	Y	10193	10208	0			-0-
06	103590	X	71030	-0-	-32560	-0-	61619	3	9411	9	Y	8555	8555	0			-0-
07	90241	X	65069	-0-	-25172	-0-	56476	3	8593	9	Y	7812	7769	0			43
08	86552	X	45467	-0-	-41085	-0-	38628	3	6839	9	Y	6217	6230	0			30

APOLLO 48 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144553	X	124297	-0-	-20256	-0-	106416	3	17881	9	Y	16255	16293	0			24
04	139890	X	112022	-0-	-27868	-0-	96755	3	15267	9	Y	13879	13884	0			19
05	130355	X	105275	-0-	-25080	-0-	91077	3	14198	9	Y	12907	12926	0			-0-
06	126150	X	98005	-0-	-28145	-0-	84702	3	13303	9	Y	12094	12093	0			1
07	124310	X	93018	-0-	-31292	-0-	80686	3	12332	9	Y	11211	11150	0			62
08	124310	X	108498	-0-	-15812	-0-	93881	3	14617	9	Y	13288	13286	0			64

APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155248	X	127977	-0-	-27271	-0-	110610	3	17367	9	Y	15788	15827	0			23
04	146880	X	120938	-0-	-25942	-0-	105498	3	15440	9	Y	14036	14039	0			20
05	146754	X	106076	-0-	-40678	-0-	92191	3	13885	9	Y	12623	12643	0			-0-
06	123840	X	95706	-0-	-28134	-0-	83221	3	12485	9	Y	11350	11349	0			1
07	127968	X	86401	-0-	-41567	-0-	74904	3	11497	9	Y	10452	10396	0			57
08	127968	X	97992	-0-	-29976	-0-	85878	3	12114	9	Y	11013	11017	0			53

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

APOLLO 48 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111414	X	83629	-0-	-27785	-0-	71071	3	12558	9	Y	11416	11395	0	49	8	17
04	107820	X	74926	-0-	-32894	-0-	64399	3	10527	9	Y	9570	9532	0	42	8	13
05	96348	X	69577	-0-	-26771	-0-	60125	3	9452	9	Y	8593	8517	0	89	8	-0-
06	88530	X	57331	-0-	-31199	-0-	49409	3	7922	9	Y	7202	7202	0			-0-
07	83576	X	55728	-0-	-27848	-0-	47310	3	8418	9	Y	7653	7539	0	72	8	42
08	83576	X	53869	-0-	-29707	-0-	45943	3	7926	9	Y	7205	7175	0	37	8	35

APOLLO 48 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142352	X	115246	-0-	-27106	-0-	101511	3	13735	9	Y	12486	12467	0	49	8	18
04	137760	X	105812	-0-	-31948	-0-	94094	3	11718	9	Y	10653	10614	0	42	8	15
05	130572	X	93545	-0-	-37027	-0-	83060	3	10485	9	Y	9532	9459	0	88	8	-0-
06	118170	X	82733	-0-	-35437	-0-	73797	3	8936	9	Y	8124	8124	0			-0-
07	115196	X	81383	-0-	-33813	-0-	72517	3	8866	9	Y	8060	7942	0	74	8	44
08	115196	X	71988	-0-	-43208	-0-	64252	3	7736	9	Y	7033	7005	0	38	8	34

LT. GIBSON 1 STATE E WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121644	X	79792	-0-	-41852	-0-	72365	3	7427	9	Y	6752	6753	0	14	8	16
04	117720	X	87899	-0-	-29821	-0-	80553	3	7346	9	Y	6678	6663	0	11	8	20
05	93879	X	93879	-0-	-0-	-0-	86555	3	7324	9	Y	6658	6616	0	25	8	37
06	88315	X	88315	-0-	-0-	-0-	81972	3	6343	9	Y	5766	5774	0			29
07	90830	X	82859	-0-	-7971	-0-	77248	3	5611	9	Y	5101	5076	0	18	8	36
08	93434	X	84590	-0-	-8844	-0-	78943	3	5647	9	Y	5134	5136	0	9	8	25

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755972	X	263163	-0-	-492809	-0-	211119	3	303	4	Y	47037	46961	0	53	8	38
							51741	9									
04	251070	X	213228	-0-	-37842	-0-	175455	3	318	4	Y	34050	34050	0	38	8	-0-
							37455	9									
05	259439	X	194895	-0-	-64544	-0-	163911	3	30984	9	Y	28167	28036	0	96	8	35
06	251070	X	102237	-0-	-148833	-0-	86387	3	15850	9	Y	14409	14397	0			47
07	247070	X	62903	-0-	-184167	-0-	49782	3	13121	9	Y	11928	11950	0	25	8	-0-
08	247070	X	85776	-0-	-161294	-0-	68518	3	17258	9	Y	15689	15634	0	20	8	35

AUTHENTIC 13 B STATE WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321504	X	321504	-0-	-0-	-0-	265591	3	381	4	Y	50484	50401	0	57	8	41
							55532	9									
04	271203	X	271203	-0-	-0-	-0-	229522	3	416	4	Y	37514	37513	0	42	8	-0-
							41265	9									
05	231731	X	231731	-0-	-0-	-0-	198380	3	33351	9	Y	30319	30180	0	102	8	37
06	128365	X	128365	-0-	-0-	-0-	109303	3	19062	9	Y	17329	17309	0			57
07	307923	X	192625	-0-	-115298	-0-	163055	3	29570	9	Y	26882	26871	0	68	8	-0-
08	307923	X	181324	-0-	-126599	-0-	156777	3	24547	9	Y	22315	22232	0	33	8	50

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275001	X	182364	-0-	-92637	-0-	169352	3	13012	9	Y	11829	11812	0	14	8	104
04	234930	X	156442	-0-	-78488	-0-	144999	3	11443	9	Y	10403	10401	0	12	8	94
05	209653	X	174943	-0-	-34710	-0-	163391	3	11552	9	Y	10502	10497	0	26	8	73
06	197580	X	93086	-0-	-104494	-0-	86167	3	6919	9	Y	6290	6256	0			107
07	189658	X	99326	-0-	-90332	-0-	90862	3	41	4	Y	7657	7649	0	17	8	98
							8423	9									
08	182342	X	124634	-0-	-57708	-0-	114876	3	390	4	Y	8516	8574	0	11	8	29
							9368	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229927	X	174871	-0-	-55056	-0-	164382	3	10489	9	Y	9535	9515	0	12	8	84
04	210000	X	158959	-0-	-51041	-0-	149927	3	9032	9	Y	8211	8212	0	9	8	74
05	190805	X	156863	-0-	-33942	-0-	147993	3	8870	9	Y	8064	8061	0	21	8	56
06	184200	X	139595	-0-	-44605	-0-	132233	3	7362	9	Y	6693	6635	0			114
07	176545	X	129918	-0-	-46627	-0-	123139	3	44	4	Y	6123	6142	0	17	8	78
							6735	9									
08	174871	X	124532	-0-	-50339	-0-	117175	3	332	4	Y	6386	6433	0	9	8	22
							7025	9									

AUTHENTIC 13 A STATE WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9437 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220224	X	153565	-0-	-66659	-0-	124130	3	178	4	Y	26597	26558	0	31	8	21
							29257	9									
04	213120	X	196730	-0-	-16390	-0-	161906	3	293	4	Y	31392	31377	0	36	8	-0-
							34531	9									
05	220224	X	185385	-0-	-34839	-0-	157310	3	28075	9	Y	25523	25436	0	56	8	31
06	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	11975	3	3793	9	Y	3448	3468	0			11
07	245861	X	85569	-0-	-160292	-0-	67917	3	17652	9	Y	16047	16021	0	37	8	-0-
08	203236	X	79901	-0-	-123335	-0-	65701	3	14200	9	Y	12909	12864	0	16	8	29

PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE WELL #: 2H RRCID -> 293481 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 9008 - 24761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202270	X	202270	-0-	-0-	-0-	171521	3	246	4	Y	27730	27678	0	37	8	22
							30503	9									
04	182605	X	182605	-0-	-0-	-0-	156507	3	284	4	Y	23467	23459	0	30	8	-0-
							25814	9									
05	154389	X	154389	-0-	-0-	-0-	131888	3	22501	9	Y	20455	20363	0	67	8	25
06	122790	X	99063	-0-	-23727	-0-	85064	3	13999	9	Y	12726	12709	0			42
07	190836	X	160834	-0-	-30002	-0-	137290	3	23544	9	Y	21404	21384	0	62	8	-0-
08	190836	X	153902	-0-	-36934	-0-	133697	3	20205	9	Y	18368	18297	0	30	8	41

AUTHENTIC 13 D STATE WELL #: 4H RRCID -> 293549 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9801 - 25651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690059	X	214892	-0-	-475167	-0-	172020	3	247	4	Y	38750	38683	0	49	8	31
							42625	9									
04	237540	X	224427	-0-	-13113	-0-	186081	3	337	4	Y	34554	34542	0	43	8	-0-
							38009	9									
05	245458	X	200320	-0-	-45138	-0-	167494	3	32826	9	Y	29842	29717	0	88	8	37
06	237540	X	108589	-0-	-128951	-0-	91471	3	17118	9	Y	15562	15548	0			51
07	245706	X	153443	-0-	-92263	-0-	128418	3	25025	9	Y	22750	22753	0	48	8	-0-
08	231849	X	151754	-0-	-80095	-0-	128879	3	22875	9	Y	20795	20720	0	28	8	47

PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE WELL #: 3H RRCID -> 293706 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9240 - 24716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136421	X	136421	-0-	-0-	-0-	112672	3	169	4	Y	21436	21395	0	30	8	17
							23580	9									
04	128323	X	128323	-0-	-0-	-0-	107099	3	202	4	Y	19111	19103	0	25	8	-0-
							21022	9									
05	126883	X	124882	-0-	-2001	-0-	105529	3	19353	9	Y	17594	17518	0	54	8	22
06	122790	X	90847	-0-	-31943	-0-	76273	3	14574	9	Y	13249	13228	0			43
07	123411	X	114552	-0-	-8859	-0-	96828	3	17724	9	Y	16113	16109	0	47	8	-0-
08	123411	X	112844	-0-	-10567	-0-	96855	3	15989	9	Y	14535	14478	0	24	8	33

TIM TAM 24 M WELL #: 14H RRCID -> 293710 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9387 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107632	X	86133	-0-	-21499	-0-	70855	3	15278	9	N	13889	13888	0			121
04	89490	X	72663	-0-	-16827	-0-	59993	3	12670	9	N	11518	11529	0			110
05	91574	X	72208	-0-	-19366	-0-	59913	3	12295	9	N	11177	11175	0			112
06	83340	X	56821	-0-	-26519	-0-	47460	3	9361	9	N	8510	8545	0			77
07	86118	X	58379	-0-	-27739	-0-	48377	3	10002	9	N	9093	9120	0			50
08	86118	X	29333	-0-	-56785	-0-	24473	3	4860	9	N	4418	4409	0			59

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 L WELL #: 13H RRCID -> 293735 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9624 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116560	X	98773	-0-	-17787	-0-	85206	3	13567	9	N	12334	12330	0			107
04	100950	X	86424	-0-	-14526	-0-	74853	3	11571	9	N	10519	10526	0			100
05	100409	X	81007	-0-	-19402	-0-	70412	3	10595	9	N	9632	9635	0			97
06	95580	X	64539	-0-	-31041	-0-	56348	3	8191	9	N	7446	7476	0			67
07	98766	X	71813	-0-	-26953	-0-	62508	3	9305	9	N	8459	8479	0			47
08	98766	X	33774	-0-	-64992	-0-	29384	3	4390	9	N	3991	3985	0			53

TIM TAM 24 N WELL #: 15H RRCID -> 293736 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9720 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141050	X	108617	-0-	-32433	-0-	89071	3	19546	9	N	17769	17766	0			154
04	116070	X	93335	-0-	-22735	-0-	76634	3	16701	9	N	15183	15192	0			145
05	116126	X	85889	-0-	-30237	-0-	70557	3	15332	9	N	13938	13943	0			140
06	105120	X	69835	-0-	-35285	-0-	57333	3	12502	9	N	11365	11403	0			102
07	108624	X	74317	-0-	-34307	-0-	60480	3	13837	9	N	12579	12611	0			70
08	108624	X	34579	-0-	-74045	-0-	28042	3	6537	9	N	5943	5934	0			79

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE WELL #: 5H RRCID -> 293747 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9444 - 25074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241459	X	239134	-0-	-2325	-0-	197273	3	283	4	Y	37798	37732	0	46	8	30
							41578	9									
04	233670	X	221773	-0-	-11897	-0-	188008	3	341	4	Y	30385	30376	0	39	8	-0-
							33424	9									
05	241459	X	200513	-0-	-40946	-0-	171581	3	28932	9	Y	26302	26188	0	82	8	32
06	233670	X	132527	-0-	-101143	-0-	114038	3	18489	9	Y	16808	16785	0			55
07	240746	X	37498	-0-	-203248	-0-	30064	3	7434	9	Y	6758	6799	0	14	8	-0-
08	239072	X	66530	-0-	-172542	-0-	53493	3	13037	9	Y	11852	11810	0	15	8	27

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE WELL #: 6H RRCID -> 293756 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9296 - 24902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229991	X	229991	-0-	-0-	-0-	193133	3	277	4	Y	33255	33195	0	43	8	27
							36581	9									
04	221760	X	198182	-0-	-23578	-0-	169728	3	307	4	Y	25588	25582	0	33	8	-0-
							28147	9									
05	229152	X	177871	-0-	-51281	-0-	153675	3	24196	9	Y	21996	21893	0	76	8	27
06	221760	X	96594	-0-	-125166	-0-	83705	3	12889	9	Y	11717	11706	0			38
07	230702	X	184580	-0-	-46122	-0-	158019	3	26561	9	Y	24146	24123	0	61	8	-0-
08	229958	X	176506	-0-	-53452	-0-	152808	3	23698	9	Y	21544	21470	0	25	8	49

PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312139	X	248171	-0-	-63968	-0-	206186	3	296	4	Y	37899	37830	0	49	8	31
							41689	9									
04	302070	X	199657	-0-	-102413	-0-	168100	3	305	4	Y	28411	28406	0	36	8	-0-
							31252	9									
05	312139	X	187312	-0-	-124827	-0-	161420	3	25892	9	Y	23538	23421	0	88	8	29
06	302070	X	110244	-0-	-191826	-0-	94654	3	15590	9	Y	14173	14156	0			46
07	238142	X	78688	-0-	-159454	-0-	65284	3	13404	9	Y	12185	12199	0	32	8	-0-
08	238142	X	15728	-0-	-222414	-0-	12573	3	3155	9	Y	2868	2859	0	3	8	6

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213446	X	213446	-0-	-0-	-0-	201091	3	12355	9	Y	11232	11205	0	20	8	82
04	190447	X	190447	-0-	-0-	-0-	180195	3	10252	9	Y	9320	9308	0	17	8	77
05	190238	X	190238	-0-	-0-	-0-	180639	3	9599	9	Y	8726	8679	0	36	8	88
06	154585	X	154585	-0-	-0-	-0-	147114	3	7471	9	Y	6792	6849	0			31
07	205654	X	157824	-0-	-47830	-0-	150280	3	7544	9	Y	6858	6819	0	32	8	38
08	205654	X	155933	-0-	-49721	-0-	148815	3	7118	9	Y	6471	6446	0	16	8	47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	68360	-0-	68360	68360		55044	3	13316	9	N	12105	12004	0	15	8	86
04	0	W	202780	-0-	202780	271140		170672	3	32108	9	N	29189	29173	0	26	8	76
05	0	W	184474	-0-	184474	455614		161092	3	23382	9	N	21256	21222	0	28	8	82
06	614148	X	158534	-0-	-455614	-0-		140679	3	17855	9	N	16232	16240	0			74
07	183427	X	139720	-0-	-43707	-0-		125446	3	14274	9	N	12976	12924	0	38	8	88
08	183427	X	138941	-0-	-44486	-0-		125920	3	13021	9	N	11837	11850	0	18	8	57

FOOLISH PLEASURE 6 FEE H WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9228 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42637	X	42637	-0-	-0-	-0-		33949	3	8688	9	N	7898	7832	0	10	8	56
04	223051	X	223051	-0-	-0-	-0-		183348	3	39703	9	N	36094	36028	0	28	8	94
05	220605	X	220605	-0-	-0-	-0-		188776	3	31829	9	N	28935	28899	0	18	8	112
06	194926	X	194926	-0-	-0-	-0-		169663	3	25263	9	N	22966	22973	0			105
07	181660	X	167775	-0-	-13885	-0-		148310	3	19465	9	N	17695	17639	0	41	8	120
08	181660	X	168678	-0-	-12982	-0-		150722	3	17956	9	N	16324	16345	0	21	8	78

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154362	X	154362	-0-	-0-	-0-		144915	3	9447	9	Y	8588	8563	0	22	8	62
04	139606	X	139606	-0-	-0-	-0-		131694	3	7912	9	Y	7193	7178	0	18	8	59
05	137406	X	137406	-0-	-0-	-0-		129958	3	7448	9	Y	6771	6723	0	39	8	68
06	107582	X	107582	-0-	-0-	-0-		101965	3	5617	9	Y	5106	5151	0			23
07	121124	X	121124	-0-	-0-	-0-		114525	3	6599	9	Y	5999	5956	0	33	8	33
08	116821	X	116821	-0-	-0-	-0-		111101	3	5720	9	Y	5200	5179	0	17	8	37

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN		133550	-0-	133550	133550		105971	3	27579	9	N	25072	24850	0	9	8	213
05	SHUT IN		202711	-0-	202711	336261		168059	3	34652	9	N	31502	31617	0			98
06	SHUT IN		190084	-0-	190084	526345		163258	3	26826	9	N	24387	24361	0			124
07	SHUT IN		171675	-0-	171675	698020		149942	3	21733	9	N	19757	19753	0	31	8	97
08	SHUT IN		138345	-0-	138345	836365		121105	3	17240	9	N	15673	15633	0	12	8	125

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293970 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9011 - 19221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN		47	-0-	47	47		46	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	SHUT IN		186294	-0-	186294	186341		149851	3	36443	9	N	33130	33027	0			103
06	SHUT IN		172163	-0-	172163	358504		140746	3	31417	9	N	28561	28519	0			145
07	SHUT IN		151703	-0-	151703	510207		127139	3	24564	9	N	22331	22335	0	31	8	110
*08	637655	X	127448	-0-	-510207	-0-		107823	3	19625	9	N	17841	17797	0	12	8	142

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9235 - 19466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SHUT IN		139337	-0-	139337	139337		111452	3	27885	9	N	25350	25124	0	10	8	216
05	SHUT IN		237223	-0-	237223	376560		199252	3	37971	9	N	34519	34627	0			108
06	SHUT IN		209159	-0-	209159	585719		181267	3	27892	9	N	25356	25335	0			129
07	SHUT IN		186923	-0-	186923	772642		164792	3	22131	9	N	20119	20118	0	31	8	99
*08	920447	X	147805	-0-	-772642	-0-		130909	3	16896	9	N	15360	15325	0	12	8	122

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

AUTHENTIC 13 E STATE WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		311867	-0-	311867	686294	246409	3	354	4	Y	59185	59092	0	60	8	48
							65104	9									
04	927588	X	241294	-0-	-686294	-0-	198903	3	360	4	Y	38210	38216	0	42	8	-0-
							42031	9									
05	279620	X	29766	-0-	-249854	-0-	23116	3	6650	9	Y	6045	5930	0	108	8	7
06	270600	X	96909	-0-	-173691	-0-	77590	3	19319	9	Y	17563	17513	0			57
07	279620	X	167024	-0-	-112596	-0-	138836	3	28188	9	Y	25625	25621	0	61	8	-0-
08	279620	X	148208	-0-	-131412	-0-	124840	3	23368	9	Y	21244	21171	0	25	8	48

AUTHENTIC 13 G STATE WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		264176	-0-	264176	537873	218518	3	314	4	Y	41222	41147	0	52	8	33
							45344	9									
04	728527	X	190654	-0-	-537873	-0-	161633	3	293	4	Y	26116	26116	0	33	8	-0-
							28728	9									
05	227416	X	114103	-0-	-113313	-0-	95828	3	18275	9	Y	16614	16501	0	93	8	20
06	220080	X	78140	-0-	-141940	-0-	65453	3	12687	9	Y	11534	11516	0			38
07	227416	X	143710	-0-	-83706	-0-	124476	3	19234	9	Y	17485	17472	0	51	8	-0-
08	227416	X	83174	-0-	-144242	-0-	70513	3	12661	9	Y	11510	11467	0	17	8	26

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		91957	-0-	91957	91957	74369	3	17588	9	N	15989	15844	0	9	8	136
05	SHUT IN		199216	-0-	199216	291173	165461	3	33755	9	N	30686	30726	0			96
06	SHUT IN		129300	-0-	129300	420473	109678	3	19622	9	N	17838	17843	0			91
07	SHUT IN		112308	-0-	112308	532781	96830	3	15478	9	N	14071	14062	0	31	8	69
*08	635249	X	102468	-0-	-532781	-0-	89548	3	12920	9	N	11745	11710	0	11	8	93

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		112	-0-	112	112	110	3	2	9	N	2	1	0	1	8	-0-
05	SHUT IN		241431	-0-	241431	241543	197113	3	44318	9	N	40289	40163	0			126
06	SHUT IN		248167	-0-	248167	489710	203378	3	44789	9	N	40717	40636	0			207
07	SHUT IN		211294	-0-	211294	701004	175994	3	35300	9	N	32091	32109	0	31	8	158
08	SHUT IN		172392	-0-	172392	873396	145468	3	26924	9	N	24476	24427	0	12	8	195

AUTHENTIC 13 F STATE WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		258381	-0-	258381	584790	203541	3	292	4	Y	49589	49509	0	53	8	40
							54548	9									
04	802100	X	217310	-0-	-584790	-0-	181131	3	328	4	Y	32592	32593	0	39	8	-0-
							35851	9									
05	213585	X	213585	-0-	-0-	-0-	177493	3	36092	9	Y	32811	32676	0	95	8	40
06	189450	X	101704	-0-	-87746	-0-	85978	3	15726	9	Y	14296	14289	0			47
07	227416	X	184975	-0-	-42441	-0-	157299	3	27676	9	Y	25160	25139	0	68	8	-0-
08	227416	X	187738	-0-	-39678	-0-	165239	3	22499	9	Y	20454	20381	0	27	8	46

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206147	X	206147	-0-	-0-	-0-	195864	3	10283	9	Y	9348	9321	0	21	8	68
04	187324	X	187324	-0-	-0-	-0-	178726	3	8598	9	Y	7816	7802	0	18	8	64
05	181792	X	181792	-0-	-0-	-0-	174014	3	7778	9	Y	7071	7026	0	38	8	71
06	148336	X	148336	-0-	-0-	-0-	142378	3	5958	9	Y	5416	5462	0			25
07	146956	X	146956	-0-	-0-	-0-	140814	3	6142	9	Y	5584	5546	0	32	8	31
08	153688	X	153688	-0-	-0-	-0-	147746	3	5942	9	Y	5402	5377	0	17	8	39

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		37743	-0-	37743	37743	30153	3	7590	9	N	6900	6839	0	12	8	49
04	SHUT IN		213589	-0-	213589	251332	171912	3	41677	9	N	37888	37803	0	35	8	99
05	SHUT IN		192811	-0-	192811	444143	161381	3	31430	9	N	28573	28540	0	21	8	111
06	611093	X	166950	-0-	-444143	-0-	142849	3	24101	9	N	21910	21921	0			100
07	152272	X	149691	-0-	-2581	-0-	130677	3	19014	9	N	17285	17221	0	47	8	117
08	158915	X	158915	-0-	-0-	-0-	140802	3	18113	9	N	16466	16480	0	24	8	79

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273947	X	211248	-0-	-62699	-0-	199239	3	12009	9	Y	10917	10893	0	20	8	79
04	190233	X	190233	-0-	-0-	-0-	180131	3	10102	9	Y	9184	9171	0	17	8	75
05	216969	X	157216	-0-	-59753	-0-	148790	3	8426	9	Y	7660	7622	0	36	8	77
06	209970	X	116706	-0-	-93264	-0-	110672	3	6034	9	Y	5485	5537	0			25
07	216969	X	84046	-0-	-132923	-0-	78488	3	5558	9	Y	5053	5027	0	23	8	28
08	211234	X	140182	-0-	-71052	-0-	133009	3	7173	9	Y	6521	6486	0	16	8	47

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		150546	-0-	150546	150546	121711	3	28835	9	N	26214	25982	0	9	8	223
05	SHUT IN		260196	-0-	260196	410742	220345	3	39851	9	N	36228	36338	0			113
06	SHUT IN		238385	-0-	238385	649127	206551	3	31834	9	N	28940	28906	0			147
07	SHUT IN		224056	-0-	224056	873183	197517	3	26539	9	N	24126	24123	0	31	8	119
*08	1053782	X	180599	-0-	-873183	-0-	159792	3	20807	9	N	18915	18873	0	11	8	150

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294273 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294305 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		196695	-0-	196695	196695	157835	3	38860	9	Y	35327	35296	0	31	8	-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		193558	-0-	193558	193558	154177	3	39381	9	Y	35801	35768	0	33	8	-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		99610	-0-	99610	99610	78720	3	20890	9	Y	18991	18890	0	101	8	-0-
08	SHUT IN		282756	-0-	282756	382366	222369	3	60387	9	Y	54897	54863	0	34	8	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		160896	-0-	160896	160896	128428	3	32468	9	Y	29516	29482	0	34	8	-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 9136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		29205	-0-	29205	29205	24326	3	4879	9	N	4435	4410	0	25	8	-0-
08	SHUT IN		245576	-0-	245576	274781	195461	3	50115	9	N	45559	45520	0	39	8	-0-

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		90075	-0-	90075	807391	70117 19857	3 9	101	4	Y	18052	18019	0	22	8	15
04	SHUT IN		165978	-0-	165978	973369	140345 25379	3 9	254	4	Y	23072	23056	0	31	8	-0-
05	SHUT IN		119508	-0-	119508	1092877	101805	3	17703	9	Y	16094	16034	0	40	8	20
06	SHUT IN		31311	-0-	31311	1124188	25107	3	6204	9	Y	5640	5642	0			18
07	14B2 EXT		85512	-0-	85512	1209700	70099	3	15413	9	Y	14012	13996	0	34	8	-0-
08	14B2 EXT		90648	-0-	90648	1300348	75519	3	15129	9	Y	13754	13706	0	17	8	31

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		95049	-0-	95049	95049	75082	3	19967	9	N	18152	18152	0			-0-
07	SHUT-IN		2795	-0-	2795	97844	2121	3	674	9	N	613	590	0	23	8	-0-
08	SHUT-IN		223664	-0-	223664	321508	174116	3	49548	9	N	45044	45004	0	40	8	-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		118149	-0-	118149	118149	94059	3	24090	9	Y	21900	21836	0	64	8	-0-
08	SHUT IN		204510	-0-	204510	322659	163423	3	41087	9	Y	37352	37321	0	31	8	-0-

PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		163051	-0-	163051	163051	128720	3	34331	9	Y	31210	31177	0	33	8	-0-

PREWIT-BARBARO 23 C FEE WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE STREET MIPA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		33612	-0-	33612	33612	27408	3	6204	9	Y	5640	5609	0	31	8	-0-
08	SHUT IN		260566	-0-	260566	294178	203563	3	57003	9	Y	51821	51777	0	44	8	-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		78313	-0-	78313	78313	64604	3	13709	9	N	12463	12463	0			-0-
07	SHUT IN		7064	-0-	7064	85377	5370	3	1694	9	N	1540	1528	0	12	8	-0-
08	SHUT-IN		143191	-0-	143191	228568	115317	3	27874	9	N	25340	25314	0	26	8	-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		71	-0-	71	71	68	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	SHUT IN		107725	-0-	107725	107796	84447	3	23278	9	N	21162	21162	0			-0-
07	SHUT IN		22182	-0-	22182	129978	17973	3	4209	9	N	3826	3808	0	18	8	-0-
08	SHUT-IN		234186	-0-	234186	364164	181097	3	53089	9	N	48263	48232	0	31	8	-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		158080	-0-	158080	158080	128911	3	29169	9	N	26517	26050	0			467
06	SHUT IN		266153	-0-	266153	424233	219192	3	46961	9	N	42692	43159	0			-0-
07	SHUT IN		208076	-0-	208076	632309	173708	3	34368	9	N	31244	31191	0	53	8	-0-
08	SHUT IN		213037	-0-	213037	845346	181360	3	31677	9	N	28797	28771	0	26	8	-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295074 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		77165	-0-	77165	77165	60311	3	16854	9	N	15322	15052	0			270
06	SHUT IN		224219	-0-	224219	301384	177421	3	46798	9	N	42544	42814	0			-0-
07	SHUT IN		119487	-0-	119487	420871	95158	3	24329	9	N	22117	22057	0	60	8	-0-
08	SHUT IN		173676	-0-	173676	594547	138668	3	35008	9	N	31825	31795	0	30	8	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-BARBARO 23 G FEE WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		125194	-0-	125194	125194	99448	3	25746	9	N	23405	22993	0			412
06	SHUT IN		195402	-0-	195402	320596	153611	3	41791	9	N	37992	38324	0	80	8	-0-
07	SHUT IN		197253	-0-	197253	517849	157957	3	39296	9	N	35724	35664	0	60	8	-0-
08	SHUT IN		181034	-0-	181034	698883	146741	3	34293	9	N	31175	31144	0	31	8	-0-

PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 8948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	62	1	9236	3	N	198					428
							218	9									
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	60	1	9037	3	N	184	367	1			245
							202	9									
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	62	1	8457	3	N	176					421
							194	9									
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	60	1	7838	3	N	152	358	1			215
							167	9									
07	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	62	1	7365	3	N	136					351
							150	9									
08	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	62	1	8664	3	N	137					488
							151	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					170
04	3540	X	2293	-0-	-1247	-0-	16	1	2247	3	N	27					197
							30	9									
05	3658	X	30	-0-	-3628	-0-	2	1	28	3	N	-0-					197
06	3540	X	705	-0-	-2835	-0-	699	3	6	9	N	5					202
07	2356	X	372	-0-	-1984	-0-	365	3	7	9	N	6					208
08	2356	X	2142	-0-	-214	-0-	1982	3	160	9	N	145					353

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	58	1	15	3	Y	-0-					319
04	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	8	1	1026	3	Y	11					330
							12	9									
05	1240	N	275	-0-	-965	-0-	4	1	264	3	Y	6					336
							7	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	17					353
							19	9									
*07	1240	X	801	-0-	-439	-0-	786	3	15	9	Y	14					367
*08	1085	X	539	-0-	-546	-0-	521	3	18	9	Y	16					383

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

03	2139	X	324	-0-	-1815	-0-	7	1	265	3	Y	47	52	0			80
							52	9									
04	2070	X	255	-0-	-1815	-0-	3	1	235	3	Y	15	38	0			57
							17	9									
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
06	300	X	225	-0-	-75	-0-	5	1	131	3	Y	81					81
							89	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	222	0			47
08	T. A.		65	-0-	65	65	1	1	11	3	Y	48	69	0			26
							53	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					412
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					412
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					412
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					412
07	T. A.		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-	195	1			217
08	T. A.		14613	-0-	14613	14989	90	1	13637	3	Y	805	188	1			834
							886	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	122	-0-	-250	-0-	62	1	46	3	Y	13	5	1			8
							14	9									
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	Y	3	6	1			5
05	93	X	51	-0-	-42	-0-	36	1	15	9	Y	14	3	1			16
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	10	17	1			9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	29	25	1			13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	26	25	1			14

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	62	-0-	-2511	-0-	62	1			N	-0-					616
04	150	X	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-					616
05	155	X	62	-0-	-93	-0-	62	1			N	-0-					616
06	150	X	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-					616
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					616
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					616

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		12399	-0-	12399	30826	12260	3	6	4	Y	121	334	0			163
							133	9									
04	T. A.		14717	-0-	14717	45543	14664	3	53	9	Y	48	110	0			101
05	T. A.		13665	-0-	13665	59208	196	1	13010	3	Y	417	450	0			68
							459	9									
06	69396	X	10188	-0-	-59208	-0-	380	1	9578	3	Y	197	211	0			54
							13	4	217	9							
07	15221	X	11893	-0-	-3328	-0-	564	1	10993	3	Y	305	270	0			89
							336	9									
08	15221	X	12135	-0-	-3086	-0-	930	1	11126	3	Y	72	54	0			107
							79	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					1004
04	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					1004
05	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	254	1151	1			107
06	14370	X	158	-0-	-14212	-0-	152	3	6	9	N	5					112
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	14					126
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	992	1	16236	3	N	550	506	1			428
							605	9									
04	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	960	1	17971	3	N	601	706	1			323
							661	9									
05	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	992	1	16738	3	N	572	349	1			546
							629	9									
06	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	960	1	15426	3	N	467	366	1			647
							514	9									
07	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	962	1	15260	3	N	471	692	1			426
							518	9									
08	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	812	1	14067	3	N	489	375	1			540
							538	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1293
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4					1297
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					1299
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1299
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1299
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					1299

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
03	17391	X	7533	-0-	-9858	-0-	264	1	6936	3	Y	303	422	0			322
							333	9									
04	16830	X	5561	-0-	-11269	-0-	283	1	4941	3	Y	306	238	0			390
							337	9									
05	17980	X	7729	-0-	-10251	-0-	470	1	6917	3	Y	311	426	0			275
							342	9									
06	17400	X	8136	-0-	-9264	-0-	1512	1	5917	3	Y	591	409	0			457
							57	4	650	9							
07	6820	X	5865	-0-	-955	-0-	634	1	5197	3	Y	31	292	0			196
							34	9									
08	6820	X	6315	-0-	-505	-0-	441	1	5831	3	Y	39	142	0			93
							43	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
03	11966	X	9711	-0-	-2255	-0-	210	1	8812	3	Y	626	478	1			982
							689	9									
04	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	900	1	15119	3	Y	980	933	1			1029
							1078	9									
05	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	750	1	19334	3	Y	53	445	1			637
							58	9									
06	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	900	1	19991	3	Y	648	472	1			813
							713	9									
07	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	930	1	19297	3	Y	635	939	1			509
							699	9									
08	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	930	1	18624	3	Y	588	445	1			652
							647	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	992	1	11200	3	Y	193	155	0			114
							212	9									
04	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	914	1	10656	3	Y	146	177	0			83
							161	9									
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	930	1	13116	3	Y	242	197	0			128
							266	9									
06	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	900	1	12406	3	Y	173	182	0			119
							190	9									
07	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	825	1	11729	3	Y	156	158	0			117
							172	9									
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	930	1	12153	3	Y	170	141	0			146
							187	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27125	X	141	-0-	-26984	-0-	12	3	129	9	N	117	47	0			272
04	26250	X	-0-	-0-	-26250	-0-					N	38	49	0			261
05	21731	X	10860	-0-	-10871	-0-	177	1	10648	3	N	32	197	0			96
							35	9									
06	14190	X	316	-0-	-13874	-0-	300	1	16	3	N	-0-					96
07	14663	X	13787	-0-	-876	-0-	389	1	13039	3	N	279					375
							52	4	307	9							
08	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	964	1	24512	3	N	349	618	0			106
							384	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
03	13609	X	7631	-0-	-5978	-0-	197	1	7278	3	Y	142	163	0			245
							156	9									
04	13170	X	3616	-0-	-9554	-0-	51	1	3507	3	Y	53	116	0			182
							58	9									
05	12803	X	5366	-0-	-7437	-0-	230	1	4854	3	Y	256	278	0			160
							282	9									
06	12150	X	5098	-0-	-7052	-0-	193	1	4805	3	Y	91	137	0			114
							100	9									
07	T. A.		34690	-0-	34690	34690	992	1	33085	3	Y	557	530	0			141
							613	9									
08	T. A.		12272	-0-	12272	46962	581	1	11448	3	Y	221	240	0			122
							243	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
03	17236	X	15586	-0-	-1650	-0-	942	1	13904	3	N	673	758	1			664
							740	9									
04	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	960	1	15012	3	N	737	751	1			650
							811	9									
05	16616	X	16031	-0-	-585	-0-	947	1	14368	3	N	651	747	1			554
							716	9									
06	16080	X	9126	-0-	-6954	-0-	559	1	8153	3	N	376	371	1			559
							414	9									
07	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					559
08	17329	X	206	-0-	-17123	-0-	203	3	3	9	N	3					562

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17112	X	11613	-0-	-5499	-0-	180	1	10560	3	Y	794					1266
							873	9									
04	16560	X	7794	-0-	-8766	-0-	900	1	6802	3	Y	84	377	1			973
							92	9									
05	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	780	1	18847	3	Y	477	938	1			512
							525	9									
06	11250	X	1399	-0-	-9851	-0-	900	1	499	9	Y	454	370	1			596
07	11625	X	5153	-0-	-6472	-0-	930	1	3962	3	Y	237					833
							261	9									
08	14539	X	14073	-0-	-466	-0-	930	1	12361	3	Y	711	750	1			794
							782	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20925	X	17168	-0-	-3757	-0-	62	1	16090	3	N	924	743	1			596
							1016	9									
04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	30	1	20575	3	N	1215	1481	1			330
							1337	9									
05	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	20989	3	1308	9	N	1189	1112	1			407
06	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	32	1	19625	3	N	1158	1113	1			452
							1274	9									
07	22661	X	21565	-0-	-1096	-0-	62	1	20307	3	N	1087	1085	1			454
							1196	9									
08	23034	X	23034	-0-	-0-	-0-	62	1	21683	3	N	1172	1094	1			532
							1289	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	1108	1	25876	3	Y	2609	2712	0			861
							2870	9									
04	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	1540	1	20688	3	Y	2274	2282	0			853
							2501	9									
05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	1585	1	29217	3	Y	2762	1804	0			1811
							3038	9									
06	33015	X	33015	-0-	-0-	-0-	1825	1	28088	3	Y	2820	1531	0	2261	1	839
							3102	9									
07	32299	X	32299	-0-	-0-	-0-	1817	1	27172	3	Y	3009	3383	0			465
							3310	9									
08	30668	X	30668	-0-	-0-	-0-	1837	1	25748	3	Y	2803	1483	0	762	1	1023
							3083	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

03	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	210	1	15911	3	N	802	377	1			1184
							882	9									
04	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	900	1	13129	3	N	638	1137	1			685
							232	4	702	9							
05	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	600	1	15766	3	N	791	556	1			920
							870	9									
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	270	1	5844	3	N	109	188	1			841
							286	4	120	9							
07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	930	1	6147	3	N	248	364	1			725
							273	9									
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	930	1	797	3	N	31					756
							21	4	34	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

03	16058	X	14544	-0-	-1514	-0-	1598	1	12431	3	Y	468	474	0			490
							515	9									
04	13590	X	10804	-0-	-2786	-0-	1457	1	9138	3	Y	190	362	0			318
							209	9									
05	26846	X	15554	-0-	-11292	-0-	700	1	14627	3	Y	206	342	0			182
							227	9									
06	25980	X	9895	-0-	-16085	-0-	78	1	9814	3	Y	-0-	182	0			-0-
							3	4									
07	24273	X	5209	-0-	-19064	-0-	746	1	4255	3	Y	189					189
							208	9									
08	15562	X	10921	-0-	-4641	-0-	579	1	10041	3	Y	274	138	0			325
							301	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

03	19592	X	1000	-0-	-18592	-0-	684	3	4	4	Y	284	887	0			444
							312	9									
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					444
05	25930	X	25930	-0-	-0-	-0-	605	1	24298	3	Y	912	1004	0			352
							24	4	1003	9							
06	17100	X	10130	-0-	-6970	-0-	320	1	9304	3	Y	441	403	0			390
							21	4	485	9							
07	T. A.		10605	-0-	10605	10605	185	1	9886	3	Y	480	534	0			336
							6	4	528	9							
08	T. A.		686	-0-	686	11291	17	1	174	3	Y	450	426	0			360
							495	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1635	-0-	1635	24572	1300	3	1	4	Y	304	1327	0			474
							334	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	24572					Y	-0-	321	0			153
05	T. A.		31033	-0-	31033	55605	434	1	28751	3	Y	1680	1558	0			275
							1848	9									
06	94930	X	39325	-0-	-55605	-0-	1420	1	35826	3	Y	1847	1617	0			505
							47	4	2032	9							
07	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	1296	1	25291	3	Y	1333	1447	0			391
							1466	9									
08	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					Y	262	238	0			415

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22475	X	13339	-0-	-9136	-0-	347	1	12804	3	Y	171	187	0			289
							188	9									
04	15360	X	7453	-0-	-7907	-0-	106	1	7269	3	Y	71	136	0			224
							78	9									
05	15717	X	14866	-0-	-851	-0-	657	1	13871	3	Y	307	340	0			191
							338	9									
06	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	545	1	13556	3	Y	97	163	0			125
							107	9									
07	13330	X	11321	-0-	-2009	-0-	326	1	10855	3	Y	127	220	0			32
							140	9									
08	14880	X	9538	-0-	-5342	-0-	453	1	8925	3	Y	145	97	0			80
							160	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	19608	3	109	4	Y	291	269	0			339
							320	9									
04	31500	X	-0-	-0-	-31500	-0-					Y	90					429
05	32550	X	21745	-0-	-10805	-0-	505	1	20252	3	Y	880	969	0			340
							20	4	968	9							
06	31500	X	9715	-0-	-21785	-0-	310	1	9009	3	Y	342	379	0			303
							20	4	376	9							
07	T. A.		16722	-0-	16722	16722	295	1	15821	3	Y	543	466	0			380
							9	4	597	9							
08	T. A.		21055	-0-	21055	37777	1843	1	18703	3	Y	449	469	0			360
							15	4	494	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39091	X	26385	-0-	-12706	-0-	537	1	24145	3	Y	1534	1310	0			435
							16	4	1687	9							
04	33150	X	11361	-0-	-21789	-0-	382	1	10054	3	Y	841	608	0			668
							925	9									
05	34255	X	13762	-0-	-20493	-0-	395	1	12357	3	Y	918	1341	0			245
							1010	9									
06	28770	X	11204	-0-	-17566	-0-	327	1	10107	3	Y	700	661	0			284
							770	9									
07	26939	X	26269	-0-	-670	-0-	312	1	24150	3	Y	1643	1605	0			322
							1807	9									
08	26381	X	24992	-0-	-1389	-0-	813	1	22470	3	Y	1554	1619	0			257
							1709	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33674	X	33674	-0-	-0-	-0-	699	1	31450	3	Y	1368	1036	0			388
							20	4	1505	9							
04	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	1020	1	26866	3	Y	1316	659	0			1045
							1448	9									
05	32644	X	32644	-0-	-0-	-0-	967	1	30226	3	Y	1319	2012	0			352
							1451	9									
06	32580	X	9576	-0-	-23004	-0-	289	1	8949	3	Y	307	534	0			125
							338	9									
07	33666	X	22739	-0-	-10927	-0-	280	1	21664	3	Y	723	706	0			142
							795	9									
08	33666	X	21637	-0-	-12029	-0-	729	1	20157	3	Y	683	712	0			113
							751	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41540	X	19909	-0-	-21631	-0-	62	1	18802	3	Y	950	1005	1			589
							1045	9									
04	40200	X	4780	-0-	-35420	-0-	6	1	4587	3	Y	170	450	1			309
							187	9									
05	36456	X	22407	-0-	-14049	-0-	32	1	21414	3	Y	650	203	1			756
							246	4	715	9							
06	35280	X	13879	-0-	-21401	-0-	435	1	13190	3	Y	171	776	1			151
							66	4	188	9							
07	36045	X	36045	-0-	-0-	-0-	992	1	34519	3	Y	485	420	1			216
							534	9									
08	34342	X	34342	-0-	-0-	-0-	937	1	32922	3	Y	439	415	1			240
							483	9									

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					Y	-0-	42	0			137
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					Y	39	25	0			151
05	23002	X	9345	-0-	-13657	-0-	153	1	9157	3	Y	32	114	0			69
							35	9									
06	21870	X	316	-0-	-21554	-0-	300	1	16	3	Y	-0-					69
07	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	421	1	14105	3	Y	-0-					69
							57	4									
08	24176	X	24176	-0-	-0-	-0-	895	1	22744	3	Y	488	409	0			148
							537	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	420	1	16489	3	Y	663	527	1			411
							729	9									
04	15840	X	6055	-0-	-9785	-0-	380	1	5512	3	Y	148	314	1			245
							163	9									
05	8091	X	832	-0-	-7259	-0-	150	1	682	9	Y	620	161	1			704
06	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	439	756	1			387
07	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	1249	1079	1			557
08	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	1133	1071	1			619

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	-0-	29	0	95
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	26	17	0	104
05	28551	X	-0-	-0-	-28551	-0-					Y	43	78	0	69
06	27630	X	316	-0-	-27314	-0-	300	1	16	3	Y	-0-			69
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	108			177
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	3	179	0	1
							3	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

03	26567	X	25597	-0-	-970	-0-	367	1	24422	3	Y	734	627	0	252
							1	4	807	9					
04	25710	X	11181	-0-	-14529	-0-	50	1	10937	3	Y	176	155	0	273
							194	9							
05	33263	X	21632	-0-	-11631	-0-	247	1	21014	3	Y	337	423	0	187
							371	9							
06	32190	X	17820	-0-	-14370	-0-	960	1	16568	3	Y	265	279	0	173
							292	9							
07	33263	X	23093	-0-	-10170	-0-	992	1	21649	3	Y	411	233	0	351
							452	9							
08	25606	X	7227	-0-	-18379	-0-	992	1	6136	3	Y	90	294	0	147
							99	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

03	32860	X	15900	-0-	-16960	-0-	215	1	14333	3	Y	1228	1032	0	422
							1	4	1351	9					
04	31800	X	-0-	-0-	-31800	-0-					Y	324	258	0	488
05	36797	X	-0-	-0-	-36797	-0-					Y	633	770	0	351
06	35610	X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	525	533	0	343
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	822	463	0	702
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	589	0	294

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

03	28336	X	28336	-0-	-0-	-0-	25828	3	117	4	N	2174	1643	0	1352
							2391	9							
04	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	33081	3	245	4	N	2657	3632	0	377
							2923	9							
05	25327	X	17890	-0-	-7437	-0-	420	1	16446	3	N	922	975	0	324
							10	4	1014	9					
06	26850	X	976	-0-	-25874	-0-	900	1	76	9	N	69	69	0	324
07	27745	X	10619	-0-	-17126	-0-	720	1	8760	3	N	357	262	0	419
							746	4	393	9					
08	27745	X	7147	-0-	-20598	-0-	930	1	5772	3	N	252	441	0	230
							168	4	277	9					

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

03	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	373	360	0	221
04	24900	X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	327	363	0	185
05	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	372	361	0	196
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	379	315	0	260
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	353	0	282
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	349	330	0	301

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	18050	-0-	-5262	-0-	935	1	15751	3	Y	1240	1173	0			665
							1364	9									
04	29391	X	29391	-0-	-0-	-0-	1042	1	26193	3	Y	1960	2269	0			356
							2156	9									
05	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	856	1	22064	3	Y	2319	2241	0			434
							2551	9									
06	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	1078	1	23524	3	Y	2293	2356	0			371
							2522	9									
07	26660	X	24876	-0-	-1784	-0-	865	1	21998	3	Y	1830	1964	0			237
							2013	9									
08	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	1076	1	23646	3	Y	1848	1900	0			185
							2033	9									

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	1094	1	14705	3	Y	905	868	0			303
							1027	4	996	9							
04	23670	X	11964	-0-	-11706	-0-	2013	1	9215	3	Y	605	728	0			180
							70	4	666	9							
05	24459	X	15038	-0-	-9421	-0-	1443	1	12520	3	Y	943	893	0			230
							38	4	1037	9							
06	23670	X	15755	-0-	-7915	-0-	1245	1	13429	3	Y	980	1057	0			153
							3	4	1078	9							
07	18755	X	11137	-0-	-7618	-0-	1203	1	8485	3	Y	1159	1150	0			162
							174	4	1275	9							
08	17825	X	12348	-0-	-5477	-0-	1626	1	9510	3	Y	947	942	0			167
							170	4	1042	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	8090	-0-	-3411	-0-	447	1	6004	3	Y	1109	1070	0			372
							419	4	1220	9							
04	21330	X	3976	-0-	-17354	-0-	681	1	3116	3	Y	141	471	0			42
							24	4	155	9							
05	22041	X	8413	-0-	-13628	-0-	805	1	6984	3	Y	548	456	0			134
							21	4	603	9							
06	21330	X	11205	-0-	-10125	-0-	880	1	9497	3	Y	751	768	0			117
							2	4	826	9							
07	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	1221	1	8612	3	Y	735	749	0			103
							176	4	809	9							
08	8401	X	7239	-0-	-1162	-0-	921	1	5388	3	Y	758	727	0			134
							96	4	834	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
03	16120	X	2989	-0-	-13131	-0-	165	1	2216	3	Y	412	489	0			138
							155	4	453	9							
04	15600	X	3226	-0-	-12374	-0-	417	1	1907	3	Y	806	704	0			240
							15	4	887	9							
05	10974	X	6765	-0-	-4209	-0-	559	1	4851	3	Y	1218	1161	0			297
							15	4	1340	9							
06	10620	X	1855	-0-	-8765	-0-	63	1	677	3	Y	1014	1153	0			158
							1115	9									
07	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	766	1	5400	3	Y	984	1004	0			138
							110	4	1082	9							
08	6758	X	3406	-0-	-3352	-0-	402	1	2353	3	Y	554	594	0			98
							42	4	609	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	2684	-0-		-7577	-0-	137	1	1840	3	Y	526	501	0			176
								128	4	579	9							
04	8310	X	3256	-0-		-5054	-0-	489	1	2240	3	Y	464	502	0			138
								17	4	510	9							
05	6076	X	4382	-0-		-1694	-0-	372	1	3230	3	Y	700	667	0			171
								10	4	770	9							
06	6073	X	6073	-0-		-0-	-0-	482	1	5204	3	Y	351	467	0			55
								1	4	386	9							
07	4224	X	4224	-0-		-0-	-0-	470	1	3316	3	Y	336	344	0			47
								68	4	370	9							
08	4371	X	3944	-0-		-427	-0-	531	1	3108	3	Y	226	233	0			40
								56	4	249	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12087	X	12087	-0-		-0-	-0-	1502	1	7975	3	Y	2062	2736	0			432
								342	4	2268	9							
04	13590	X	1874	-0-		-11716	-0-	1234	1	411	3	Y	196	210	0			418
								13	4	216	9							
05	14043	X	1741	-0-		-12302	-0-	671	1	874	3	Y	177	151	0			444
								1	4	195	9							
06	13590	X	1873	-0-		-11717	-0-	1396	1	337	3	Y	125	197	0			372
								2	4	138	9							
07	12090	X	2652	-0-		-9438	-0-	380	1	1930	3	Y	287	577	0			82
								26	4	316	9							
08	12090	X	2519	-0-		-9571	-0-	350	1	1837	3	Y	266	271	0			77
								39	4	293	9							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2211	-0-		-7275	-0-	299	1	1591	3	Y	230	864	0			48
								68	4	253	9							
04	9180	X	747	-0-		-8433	-0-	540	1	180	3	Y	19	23	0			44
								6	4	21	9							
05	9486	X	628	-0-		-8858	-0-	259	1	337	3	Y	29	16	0			57
								32	9									
06	7290	X	568	-0-		-6722	-0-	404	1	98	3	Y	60	25	0			92
								66	9									
07	5363	X	1205	-0-		-4158	-0-	153	1	779	3	Y	239	263	0			68
								10	4	263	9							
08	2201	X	727	-0-		-1474	-0-	73	1	382	3	Y	240	239	0			69
								8	4	264	9							

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	362	-0-		-10395	-0-	34	1	178	3	Y	129	102	0			27
								8	4	142	9							
04	9120	X	-0-	-0-		-9120	-0-					Y	12	13	0			26
05	775	X	87	-0-		-688	-0-	28	1	36	3	Y	21	9	0			38
								23	9									
06	360	X	-0-	-0-		-360	-0-					Y	93	17	0			114
07	8706	X	8706	-0-		-0-	-0-	1176	1	5968	3	Y	1347	1076	0			385
								80	4	1482	9							
08	3100	N	10606	-0-		7506	7506	1407	1	7383	3	Y	1507	1458	0			434
								158	4	1658	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	11758	-0-	-7617	-0-	635	1	10702	3	Y	383	361	0			205
							421	9									
04	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	717	1	18009	3	Y	366	505	0			66
							403	9									
05	19375	X	19257	-0-	-118	-0-	717	1	18474	3	Y	60	115	0			11
							66	9									
06	18750	X	18142	-0-	-608	-0-	788	1	17181	3	Y	157	143	0			25
							173	9									
07	19778	X	19380	-0-	-398	-0-	725	1	18448	3	Y	188	189	0			24
							207	9									
08	19778	X	18685	-0-	-1093	-0-	797	1	17501	3	Y	352	341	0			35
							387	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
03	T. A.		1132	-0-	1132	3497	25	1	135	3	Y	878	695	0			184
							6	4	966	9							
04	T. A.		140	-0-	140	3637	25	1	8	3	Y	97	89	0			192
							107	9									
05	T. A.		101	-0-	101	3738	3	1	4	3	Y	85	70	0			207
							94	9									
06	3738	X	-0-	-0-	-3738	-0-					Y	-0-	92	0			115
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	115	0			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

YAHTZEE 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
03	6665	X	5247	-0-	-1418	-0-	1416	1	3527	3	N	276	185	1			383
							304	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1294	1	4859	3	N	26	178	1			231
							29	9									
05	5425	X	4411	-0-	-1014	-0-	1557	1	2693	3	N	146					377
							161	9									
*06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	675	1	364	3	N	-0-					377
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377

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
03	10509	X	8041	-0-	-2468	-0-	847	1	5929	3	N	311					402
							923	4	342	9							
04	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	818	1	10864	3	N	480	718	1			164
							119	4	528	9							
05	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	1227	1	11414	3	N	538	363	1			339
							106	4	592	9							
06	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	740	1	9160	3	N	396	354	1			381
							126	4	436	9							
07	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	972	1	14261	3	N	544	735	1			190
							13	4	598	9							
08	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	934	1	14253	3	N	568	367	1			391
							625	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	18618	-0-	-4663	-0-	16857	3	1761	9	N	1601	1552	1			266
04	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	20891	3	2105	9	N	1914	1871	1			309
05	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	23242	3	1917	9	N	1743	1828	1			224
06	30194	X	30194	-0-	-0-	-0-	28905	3	1289	9	N	1172	1032	1			364
*07	23281	X	4150	-0-	-19131	-0-	2511	3	1639	9	N	1490	1610	1			244
08	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					N	-0-	244	1			-0-

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

03	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	2650	1	16048	3	N	1046	899	1			442
							170	4	1151	9							
04	19380	X	15730	-0-	-3650	-0-	854	1	13815	3	N	810	1075	1			177
							170	4	891	9							
05	20026	X	16581	-0-	-3445	-0-	1284	1	13999	3	N	939	707	1			409
							265	4	1033	9							
06	19380	X	13586	-0-	-5794	-0-	902	1	11566	3	N	752	727	1			434
							291	4	827	9							
07	20026	X	19962	-0-	-64	-0-	1313	1	17531	3	N	996	1081	1			349
							22	4	1096	9							
08	20026	X	18814	-0-	-1212	-0-	1217	1	16559	3	N	922	1094	1			177
							24	4	1014	9							

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

03	58090	X	58090	-0-	-0-	-0-	56497	3	58	4	N	1395	1451	1			379
							1535	9									
04	49192	X	49192	-0-	-0-	-0-	47479	3	254	4	N	1326	1591	1			114
							1459	9									
05	61854	X	61854	-0-	-0-	-0-	60488	3	18	4	N	1225	1095	1			244
							1348	9									
06	51533	X	51533	-0-	-0-	-0-	50142	3	6	4	N	1259	1079	1			424
							1385	9									
07	47997	X	47997	-0-	-0-	-0-	46373	3	3	4	N	1474	1644	1			254
							1621	9									
08	47082	X	47082	-0-	-0-	-0-	45765	3	15	4	N	1184	1097	1			341
							1302	9									

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	11235	3	1481	9	Y	1346	1150	1			459
04	7200	X	7161	-0-	-39	-0-	6472	3	689	9	Y	626	884	1			201
05	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	7732	3	1453	9	Y	1321	1277	1			245
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	7910	3	1935	9	Y	1759	1530	1			474
07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	8864	3	2019	9	Y	1835	2047	1			262
08	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	8966	3	2101	9	Y	1910	1978	1			194

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	15345	X	14227	-0-	-1118	-0-	13363	3	864	9	Y	785	845	1			130
04	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	20117	3	1381	9	Y	1255	1182	1			203
05	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	14864	3	833	9	Y	757	863	1			97
06	15150	X	7930	-0-	-7220	-0-	7398	3	532	9	Y	484	431	1			150
*07	15655	X	5648	-0-	-10007	-0-	4303	3	1345	9	Y	1223	1172	1			201
08	15655	X	234	-0-	-15421	-0-	154	3	80	9	Y	73	222	1			52

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	8857	3	405	9	Y	368	371	1			126
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6131	3	304	9	Y	276	313	1			89
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	8995	3	525	9	Y	477	477	1			89
06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9203	3	281	9	Y	255	275	1			69
07	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10036	3	307	9	Y	279	308	1			40
08	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11694	3	190	9	Y	173	195	1			18

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
03	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24093	3	331	9	Y	301	300	1			50
04	32294	X	32294	-0-	-0-	-0-	31859	3	435	9	Y	395	381	1			64
05	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21224	3	263	9	Y	239	272	1			31
06	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12254	3	384	9	Y	349	271	1			109
*07	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	19719	3	363	9	Y	330	385	1			54
08	9362	X	1247	-0-	-8115	-0-	1225	3	22	9	Y	20	60	1			14

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
03	12059	X	7172	-0-	-4887	-0-	6075	3	1097	9	Y	997	949	1			340
04	11670	X	5616	-0-	-6054	-0-	4583	3	1033	9	Y	939	977	1			302
05	5394	X	4001	-0-	-1393	-0-	3354	3	647	9	Y	588	781	1			109
06	5340	X	2618	-0-	-2722	-0-	2618	3			Y	-0-	109	1			-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	3			Y	-0-					-0-
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	22571	3	1139	4	N	567	715	1			212
							624	9									
04	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	21860	3	4742	4	N	679	548	1			343
							747	9									
05	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	24117	3	2198	4	N	772	731	1			384
							849	9									
06	26220	X	24515	-0-	-1705	-0-	22508	3	1234	4	N	703	853	1			234
							773	9									
*07	28272	X	18980	-0-	-9292	-0-	18351	3	124	4	N	459	558	1			135
							505	9									
08	28272	X	-0-	-0-	-28272	-0-					N	121					256

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4979	4903	0			204
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2531	2653	0			82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2539	2570	0			51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1678	1686	0			43
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2031	1944	0	77	1	53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2232	2196	0			89

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
03	2015	X	278	-0-	-1737	-0-	278	3			Y	-0-	154	1			94
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6851	3	1176	9	Y	1069	1017	1			146
05	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	8779	3	1408	9	Y	1280	919	1			507
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	3986	3	690	9	Y	627	627	1			507
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	6419	3	1112	9	Y	1011	1295	1			223
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3037	3	160	9	Y	145	186	1			182

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
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	124	3	1176	9	N	1069	1083	1			475
04	3000	N	4261	-0-	1261	1261	2904	3	1357	9	N	1234	1228	1			481
05	3100	N	5719	-0-	2619	3880	4038	3	1681	9	N	1528	1581	1			428
06	3000	N	983	-0-	-2017	1863	152	3	831	9	N	755	730	1			453
07	5543	X	3680	-0-	-1863	-0-	2057	3	1623	9	N	1475	1376	1			552
08	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1370	3	1101	9	N	1001	1351	1			202

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
03	78630	X	78630	-0-	-0-	-0-	73689	3	4941	9	Y	4492	4500	0			22
04	65631	X	65631	-0-	-0-	-0-	60926	3	4705	9	Y	4277	4280	0			19
05	64985	X	64985	-0-	-0-	-0-	59619	3	5366	9	Y	4878	4849	0			48
06	84171	X	84171	-0-	-0-	-0-	79142	3	5029	9	Y	4572	4570	0			50
*07	90912	X	90912	-0-	-0-	-0-	85109	3	5803	9	Y	5275	5280	0			45
08	72420	X	72420	-0-	-0-	-0-	67000	3	5420	9	Y	4927	4937	0			35

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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	69	3	13	9	Y	12					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	18955	3	5519	9	Y	5017	4077	1			1355
04	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	19881	3	5531	9	Y	5028	5319	1			1064
05	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	25757	3	4925	9	Y	4477	5010	1			531
06	30121	X	30121	-0-	-0-	-0-	25982	3	4139	9	Y	3763	3815	1			479
*07	36124	X	36124	-0-	-0-	-0-	30991	3	5133	9	Y	4666	4417	1			728
08	28520	X	25837	-0-	-2683	-0-	22758	3	3079	9	Y	2799	2563	1			964

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

03	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16177	3	128	9	Y	116	228	1			31
04	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14480	3	134	9	Y	122	127	1			26
05	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	16397	3	3163	9	Y	2875	2560	1			341
06	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	15550	3	3489	9	Y	3172	3109	1			404
*07	25220	X	25220	-0-	-0-	-0-	20844	3	4376	9	Y	3978	3761	1			621
08	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	18346	3	2677	9	Y	2434	2216	1			839

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

03	14B DENY		102	-0-	102	102	8	3	94	9	Y	85	21	1			98
04	14B2 EXT		170	-0-	170	272	170	3			Y	-0-	98	1			-0-
05	14B2 EXT		168	-0-	168	440	168	3			Y	-0-					-0-
06	550	X	110	-0-	-440	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

03	15159	X	2796	-0-	-12363	-0-	2179	3	617	9	Y	561	560	0			3
04	14670	X	2527	-0-	-12143	-0-	1822	3	705	9	Y	641	641	0			3
05	3472	X	925	-0-	-2547	-0-	762	3	163	9	Y	148	150	0			1
06	3360	X	653	-0-	-2707	-0-	502	3	151	9	Y	137	137	0			1
*07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	3881	3	441	9	Y	401	399	0			3
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3462	3	294	9	Y	267	268	0			2

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

03	T. A.		21062	-0-	21062	42865	4519	1	13899	3	Y	1940	1908	1			388
							510	4	2134	9							
04	T. A.		22688	-0-	22688	65553	4984	1	14796	3	Y	1969	1980	1			377
							742	4	2166	9							
05	T. A.		32661	-0-	32661	98214	5224	1	24614	3	Y	2107	2251	1			233
							505	4	2318	9							
06	128106	X	29892	-0-	-98214	-0-	4101	1	23149	3	Y	1651	1629	1			255
							826	4	1816	9							
*07	25981	X	25981	-0-	-0-	-0-	4398	1	19412	3	Y	1651	1626	1			280
							355	4	1816	9							
08	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	3752	1	16894	3	Y	1606	1506	1			380
							238	4	1767	9							

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		87857	-0-	87857	244231	81598	3	6259	9	Y	5690	5695	0	28
04	T. A.		81000	-0-	81000	325231	74161	3	6839	9	Y	6217	6216	0	29
05	T. A.		75332	-0-	75332	400563	70021	3	5311	9	Y	4828	4809	0	48
06	T. A.		58567	-0-	58567	459130	54909	3	3658	9	Y	3325	3337	0	36
*07	523200	X	64070	-0-	-459130	-0-	59624	3	4446	9	Y	4042	4044	0	34
08	61763	X	61763	-0-	-0-	-0-	57025	3	4738	9	Y	4307	4310	0	31

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	EOM BALANCE
03	T. A.		24391	-0-	24391	40168	19563	3	4828	9	Y	4389	4375	0	22
04	T. A.		35508	-0-	35508	75676	29412	3	6096	9	Y	5542	5538	0	26
05	T. A.		39267	-0-	39267	114943	34074	3	5193	9	Y	4721	4700	0	47
06	142230	X	27287	-0-	-114943	-0-	22424	3	4863	9	Y	4421	4420	0	48
*07	26505	X	20905	-0-	-5600	-0-	17377	3	3528	9	Y	3207	3228	0	27
08	26505	X	20775	-0-	-5730	-0-	16736	3	4039	9	Y	3672	3672	0	27

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	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		15318	-0-	15318	25425	13351	3	1967	9	Y	1788	1782	0	9
04	T. A.		25312	-0-	25312	50737	21509	3	3803	9	Y	3457	3450	0	16
05	T. A.		30904	-0-	30904	81641	27250	3	3654	9	Y	3322	3305	0	33
06	105836	X	24195	-0-	-81641	-0-	21026	3	3169	9	Y	2881	2883	0	31
*07	23033	X	13522	-0-	-9511	-0-	11905	3	1617	9	Y	1470	1488	0	13
08	23033	X	18606	-0-	-4427	-0-	16122	3	2484	9	Y	2258	2255	0	16

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	EOM BALANCE
03	78880	X	78880	-0-	-0-	-0-	5796	1	58920	3	N	12830	12958	0	816
							51	4	14113	9					
04	83717	X	83717	-0-	-0-	-0-	4993	1	65250	3	N	12124	12197	0	743
							138	4	13336	9					
05	120365	X	120365	-0-	-0-	-0-	6047	1	110467	3	N	3347	3493	0	597
							169	4	3682	9					
06	217180	X	217180	-0-	-0-	-0-	8646	1	190658	3	N	15310	15030	0	877
							1035	4	16841	9					
07	152218	X	152218	-0-	-0-	-0-	8429	1	125395	3	N	16517	16659	0	735
							225	4	18169	9					
08	82378	X	82378	-0-	-0-	-0-	7666	1	66503	3	N	7211	7282	0	664
							277	4	7932	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34193	X	33444	-0-	-749	-0-	2861	1	29087	3	N	1337	1350	0			85
							25	4	1471	9							
04	37230	X	32006	-0-	-5224	-0-	2083	1	27217	3	N	2407	2344	0			148
							58	4	2648	9							
05	38471	X	-0-	-0-	-38471	-0-					N	2811	2457	0			502
06	37230	X	-0-	-0-	-37230	-0-					N	794	1251	0			45
07	37975	X	4173	-0-	-33802	-0-	28	1	419	3	N	3386	3280	0			151
							1	4	3725	9							
08	33449	X	5205	-0-	-28244	-0-	250	1	2172	3	N	2522	2441	0			232
							9	4	2774	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

03	T. A.		40841	-0-	40841	119748	34829	3	6012	9	Y	5465	5471	0			27
04	T. A.		49200	-0-	49200	168948	43116	3	6084	9	Y	5531	5532	0			26
05	T. A.		62743	-0-	62743	231691	56460	3	6283	9	Y	5712	5682	0			56
06	300849	X	69158	-0-	-231691	-0-	63522	3	5636	9	Y	5124	5124	0			56
*07	74429	X	74429	-0-	-0-	-0-	68225	3	6204	9	Y	5640	5648	0			48
08	44908	X	44908	-0-	-0-	-0-	40067	3	4841	9	Y	4401	4417	0			32

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

03	T. A.		27278	-0-	27278	73917	23920	3	3358	9	Y	3053	3055	0			15
04	T. A.		29990	-0-	29990	103907	26448	3	3542	9	Y	3220	3220	0			15
05	T. A.		23598	-0-	23598	127505	20547	3	3051	9	Y	2774	2762	0			27
06	146675	X	19170	-0-	-127505	-0-	16891	3	2279	9	Y	2072	2076	0			23
*07	38172	X	38172	-0-	-0-	-0-	35047	3	3125	9	Y	2841	2840	0			24
08	33657	X	33657	-0-	-0-	-0-	30689	3	2968	9	Y	2698	2702	0			20

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

03	T. A.		34549	-0-	34549	72742	29636	3	4913	9	Y	4466	4461	0			22
04	T. A.		38181	-0-	38181	110923	32970	3	5211	9	Y	4737	4737	0			22
05	T. A.		24610	-0-	24610	135533	20699	3	3911	9	Y	3555	3542	0			35
06	150970	X	15437	-0-	-135533	-0-	12771	3	2666	9	Y	2424	2433	0			26
*07	43216	X	43216	-0-	-0-	-0-	38821	3	4395	9	Y	3995	3987	0			34
08	39463	X	38577	-0-	-886	-0-	34459	3	4118	9	Y	3744	3751	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		53039	-0-	53039	140233	46812	3	6227	9	Y	5661	5669	0			28
04	T. A.		50671	-0-	50671	190904	44796	3	5875	9	Y	5341	5344	0			25
05	T. A.		56629	-0-	56629	247533	50899	3	5730	9	Y	5209	5183	0			51
06	289277	X	41744	-0-	-247533	-0-	37506	3	4238	9	Y	3853	3862	0			42
*07	53041	X	51536	-0-	-1505	-0-	46618	3	4918	9	Y	4471	4475	0			38
08	56637	X	39740	-0-	-16897	-0-	36147	3	3593	9	Y	3266	3280	0			24

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		29380	-0-	29380	49566	25993	3	3387	9	Y	3079	3069	0			15
04	T. A.		45302	-0-	45302	94868	40003	3	5299	9	Y	4817	4810	0			22
05	T. A.		42488	-0-	42488	137356	37677	3	4811	9	Y	4374	4353	0			43
06	169667	X	32311	-0-	-137356	-0-	28320	3	3991	9	Y	3628	3631	0			40
*07	44361	X	27843	-0-	-16518	-0-	24591	3	3252	9	Y	2956	2971	0			25
08	44361	X	12961	-0-	-31400	-0-	11200	3	1761	9	Y	1601	1614	0			12

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 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
03	72133	X	72133	-0-	-0-	-0-	70798	3	1335	9	N	1214	1209	0			50
04	66273	X	66273	-0-	-0-	-0-	64812	3	1461	9	N	1328	1335	0			43
05	63736	X	63456	-0-	-280	-0-	61983	3	1473	9	N	1339	1355	0			27
06	63033	X	63033	-0-	-0-	-0-	61572	3	1461	9	N	1328	1321	0			34
*07	63736	X	44344	-0-	-19392	-0-	43499	3	845	9	N	768	735	0	47	1	20
08	63736	X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	-0-	20	0			-0-

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
03	81062	X	81062	-0-	-0-	-0-	77628	3	3434	9	N	3122	3107	0			128
04	90439	X	90439	-0-	-0-	-0-	85713	3	4726	9	N	4296	4284	0			140
05	111875	X	111875	-0-	-0-	-0-	107387	3	4488	9	N	4080	4138	0			82
06	111291	X	111291	-0-	-0-	-0-	106812	3	4479	9	N	4072	4049	0			105
*07	112898	X	112898	-0-	-0-	-0-	108997	3	3901	9	N	3546	3395	0	164	1	92
08	116111	X	116111	-0-	-0-	-0-	111891	3	4220	9	N	3836	3776	0			152

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100563	X	100563	-0-	-0-	-0-	96076	3	4487	9	N	4079	4062	0			167
04	104373	X	104373	-0-	-0-	-0-	99245	3	5128	9	N	4662	4677	0			152
05	117845	X	117845	-0-	-0-	-0-	112503	3	5342	9	N	4856	4911	0			97
06	105802	X	105802	-0-	-0-	-0-	101255	3	4547	9	N	4134	4125	0			106
*07	98540	X	98540	-0-	-0-	-0-	94723	3	3817	9	N	3470	3322	0	164	1	90
08	111746	X	111746	-0-	-0-	-0-	107291	3	4455	9	N	4050	3979	0			161

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	4118	3	2334	9	Y	2122	2127	0			6
04	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	15533	3	3089	9	Y	2808	2803	0			11
05	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	16288	3	5310	9	Y	4827	4812	0			26
06	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	34974	3	5459	9	Y	4963	4964	0			25
*07	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	28631	3	4435	9	Y	4032	4039	0			18
08	31758	X	31758	-0-	-0-	-0-	27520	3	4238	9	Y	3853	3840	0			31

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41137	X	20846	-0-	-20291	-0-	16005	3	4841	9	Y	4401	4423	0			13
04	38310	X	27064	-0-	-11246	-0-	21591	3	5473	9	Y	4975	4969	0			19
05	35774	X	24437	-0-	-11337	-0-	18332	3	6105	9	Y	5550	5539	0			30
06	31380	X	25551	-0-	-5829	-0-	20319	3	5232	9	Y	4756	4762	0			24
*07	31983	X	31983	-0-	-0-	-0-	26673	3	5310	9	Y	4827	4830	0			21
08	42422	X	42422	-0-	-0-	-0-	36523	3	5899	9	Y	5363	5341	0			43

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42749	X	42206	-0-	-543	-0-	34254	3	7952	9	Y	7229	7260	0			21
04	51398	X	51398	-0-	-0-	-0-	42742	3	8656	9	Y	7869	7860	0			30
05	72579	X	72579	-0-	-0-	-0-	61239	3	11340	9	Y	10309	10284	0			55
06	53690	X	53690	-0-	-0-	-0-	45962	3	7728	9	Y	7025	7044	0			36
*07	56526	X	56526	-0-	-0-	-0-	51013	3	5513	9	Y	5012	5026	0			22
08	74586	X	74586	-0-	-0-	-0-	67798	3	6788	9	Y	6171	6143	0			50

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51071	X	51071	-0-	-0-	-0-	43274	3	7797	9	Y	7088	7113	0			21
04	33210	X	29007	-0-	-4203	-0-	23224	3	5783	9	Y	5257	5258	0			20
05	35847	X	35847	-0-	-0-	-0-	30884	3	4963	9	Y	4512	4508	0			24
06	44460	X	35366	-0-	-9094	-0-	28048	3	7318	9	Y	6653	6643	0			34
*07	32687	X	32687	-0-	-0-	-0-	22564	3	10123	9	Y	9203	9196	0			41
08	24707	X	14611	-0-	-10096	-0-	5074	3	9537	9	Y	8670	8641	0			70

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40796	X	32565	-0-	-8231	-0-	26199	3	6366	9	Y	5787	5797	0			29
04	40751	X	40751	-0-	-0-	-0-	35187	3	5564	9	Y	5058	5063	0			24
05	45779	X	45779	-0-	-0-	-0-	40405	3	5374	9	Y	4885	4861	0			48
06	39210	X	28632	-0-	-10578	-0-	24966	3	3666	9	Y	3333	3345	0			36
*07	28737	X	27318	-0-	-1419	-0-	23422	3	3896	9	Y	3542	3548	0			30
08	28737	X	1845	-0-	-26892	-0-	1639	3	206	9	Y	187	216	0			1

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129394	X	45522	-0-	-83872	-0-	39044	3	6478	9	Y	5889	5895	0			29
04	65940	X	35065	-0-	-30875	-0-	30226	3	4839	9	Y	4399	4408	0			20
05	44330	X	37183	-0-	-7147	-0-	32153	3	5030	9	Y	4573	4548	0			45
06	44040	X	30725	-0-	-13315	-0-	27191	3	3534	9	Y	3213	3223	0			35
*07	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	36670	3	5913	9	Y	5375	5364	0			46
08	37454	X	37454	-0-	-0-	-0-	33206	3	4248	9	Y	3862	3880	0			28

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120590	X	113243	-0-	-7347	-0-	107269	3	5974	9	N	5431	5412	0			222
04	114239	X	114239	-0-	-0-	-0-	107965	3	6274	9	N	5704	5740	0			186
05	117896	X	117896	-0-	-0-	-0-	111300	3	6596	9	N	5996	6062	0			120
06	109590	X	107167	-0-	-2423	-0-	100634	3	6533	9	N	5939	5907	0			152
*07	118048	X	105297	-0-	-12751	-0-	98504	3	6793	9	N	6175	5912	0	255	1	160
08	141626	X	141626	-0-	-0-	-0-	135292	3	6334	9	N	5758	5689	0			229

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58435	X	21420	-0-	-37015	-0-	16891	3	4529	9	Y	4117	4138	0			12
04	55860	X	31415	-0-	-24445	-0-	26253	3	5162	9	Y	4693	4687	0			18
05	57722	X	33855	-0-	-23867	-0-	27722	3	6133	9	Y	5575	5563	0			30
06	39918	X	39918	-0-	-0-	-0-	33846	3	6072	9	Y	5520	5522	0			28
*07	35364	X	35364	-0-	-0-	-0-	30842	3	4522	9	Y	4111	4121	0			18
08	16337	X	12247	-0-	-4090	-0-	10772	3	1475	9	Y	1341	1348	0			11

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55397	X	24566	-0-	-30831	-0-	21082	3	3484	9	Y	3167	3200	0			9
04	58020	X	39180	-0-	-18840	-0-	32497	3	6683	9	Y	6075	6061	0			23
05	59923	X	47149	-0-	-12774	-0-	39265	3	7884	9	Y	7167	7152	0			38
06	57990	X	40285	-0-	-17705	-0-	33608	3	6677	9	Y	6070	6077	0			31
*07	48426	X	48426	-0-	-0-	-0-	42743	3	5683	9	Y	5166	5174	0			23
08	59138	X	59138	-0-	-0-	-0-	53120	3	6018	9	Y	5471	5450	0			44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		93463	-0-	93463	278892	90630	3	2833	9	Y	2575	2584	0		8
04	T. A.		50907	-0-	50907	329799	49233	3	1674	9	Y	1522	1524	0		6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	329799					Y	-0-	6	0		-0-
06	330611	X	812	-0-	-329799	-0-	792	3	20	9	Y	18	18	0		-0-
*07	94953	X	26392	-0-	-68561	-0-	25850	3	542	9	Y	493	491	0		2
08	93465	X	52816	-0-	-40649	-0-	52028	3	788	9	Y	716	712	0		6

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 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
03	T. A.		139459	-0-	139459	423296	128882	3	10577	9	Y	9615	9652	0		29
04	T. A.		82822	-0-	82822	506118	76983	3	5839	9	Y	5308	5317	0		20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	506118					Y	-0-	20	0		-0-
06	507646	X	1528	-0-	-506118	-0-	1447	3	81	9	Y	74	74	0		-0-
*07	142383	X	22599	-0-	-119784	-0-	21157	3	1442	9	Y	1311	1305	0		6
08	139469	X	45827	-0-	-93642	-0-	42403	3	3424	9	Y	3113	3094	0		25

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37045	X	21469	-0-	-15576	-0-	19552	3	1917	9	Y	1743	1745	0		9
04	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	22386	3	2477	9	Y	2252	2251	0		10
05	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	21389	3	2538	9	Y	2307	2294	0		23
06	21210	X	21210	-0-	-0-	-0-	19316	3	1894	9	Y	1722	1726	0		19
*07	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	21267	3	2241	9	Y	2037	2039	0		17
08	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	21169	3	1792	9	Y	1629	1634	0		12

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
03	T. A.		96708	-0-	96708	313185	90110	3	6598	9	Y	5998	6028	0		18
04	T. A.		104364	-0-	104364	417549	98365	3	5999	9	Y	5454	5452	0		20
05	T. A.		268618	-0-	268618	686167	250117	3	18501	9	Y	16819	16749	0		90
06	829859	X	143692	-0-	-686167	-0-	134108	3	9584	9	Y	8713	8759	0		44
*07	124336	X	124336	-0-	-0-	-0-	115625	3	8711	9	Y	7919	7928	0		35
08	122908	X	122908	-0-	-0-	-0-	114007	3	8901	9	Y	8092	8061	0		66

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		62102	-0-	62102	206067	59826	3	2276	9	Y	2069	2078	0		6
04	T. A.		72945	-0-	72945	279012	70442	3	2503	9	Y	2275	2272	0		9
05	T. A.		161501	-0-	161501	440513	150240	3	11261	9	Y	10237	10191	0		55
06	513289	X	72776	-0-	-440513	-0-	68612	3	4164	9	Y	3785	3821	0		19
*07	74119	X	74119	-0-	-0-	-0-	70248	3	3871	9	Y	3519	3522	0		16
08	64161	X	64161	-0-	-0-	-0-	60886	3	3275	9	Y	2977	2969	0		24

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	44217	X	44217	-0-	-0-	-0-	40327	3	3890	9	Y	3536	3541	0		17
04	45600	X	44815	-0-	-785	-0-	40506	3	4309	9	Y	3917	3916	0		18
05	57374	X	57374	-0-	-0-	-0-	52461	3	4913	9	Y	4466	4440	0		44
06	44790	X	35410	-0-	-9380	-0-	32894	3	2516	9	Y	2287	2306	0		25
*07	45495	X	45495	-0-	-0-	-0-	41778	3	3717	9	Y	3379	3375	0		29
08	43834	X	34210	-0-	-9624	-0-	31629	3	2581	9	Y	2346	2358	0		17

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	38223	X	23397	-0-	-14826	-0-	17820	3	5577	9	Y	5070	5089	0		15
04	36990	X	34523	-0-	-2467	-0-	28686	3	5837	9	Y	5306	5301	0		20
05	42976	X	42976	-0-	-0-	-0-	36258	3	6718	9	Y	6107	6094	0		33
06	54829	X	54829	-0-	-0-	-0-	47728	3	7101	9	Y	6455	6455	0		33
*07	42424	X	42424	-0-	-0-	-0-	36112	3	6312	9	Y	5738	5746	0		25
08	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	29333	3	4865	9	Y	4423	4412	0		36

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54684	X	40636	-0-	-14048	-0-	34248	3	6388	9	Y	5807	5828	0			17
04	52920	X	38856	-0-	-14064	-0-	31665	3	7191	9	Y	6537	6529	0			25
05	49197	X	38598	-0-	-10599	-0-	30991	3	7607	9	Y	6915	6903	0			37
06	39330	X	39176	-0-	-154	-0-	32324	3	6852	9	Y	6229	6234	0			32
*07	38277	X	38277	-0-	-0-	-0-	31574	3	6703	9	Y	6094	6099	0			27
08	46304	X	46304	-0-	-0-	-0-	38427	3	7877	9	Y	7161	7130	0			58

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65255	X	47512	-0-	-17743	-0-	39813	3	7699	9	Y	6999	7000	0			21
04	61380	X	26738	-0-	-34642	-0-	22506	3	4232	9	Y	3847	3854	0			14
05	61256	X	-0-	-0-	-61256	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
06	76956	X	76956	-0-	-0-	-0-	71629	3	5327	9	Y	4843	4818	0			25
*07	134054	X	134054	-0-	-0-	-0-	125537	3	8517	9	Y	7743	7734	0			34
08	65630	X	65630	-0-	-0-	-0-	58942	3	6688	9	Y	6080	6065	0			49

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77376	X	64764	-0-	-12612	-0-	53007	3	11757	9	Y	10688	10700	0			32
04	78510	X	33146	-0-	-45364	-0-	28458	3	4688	9	Y	4262	4278	0			16
05	81127	X	-0-	-0-	-81127	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	78510	X	52572	-0-	-25938	-0-	42949	3	9623	9	Y	8748	8703	0			45
*07	86294	X	86294	-0-	-0-	-0-	66915	3	19379	9	Y	17617	17584	0			78
08	56947	X	7314	-0-	-49633	-0-	1095	3	6219	9	Y	5654	5686	0			46

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115411	X	115411	-0-	-0-	-0-	98161	3	17250	9	Y	15682	15701	0			78
04	124843	X	124843	-0-	-0-	-0-	110413	3	14430	9	Y	13118	13135	0			61
05	93168	X	93168	-0-	-0-	-0-	83048	3	10120	9	Y	9200	9170	0			91
06	145152	X	145152	-0-	-0-	-0-	128292	3	16860	9	Y	15327	15251	0			167
*07	139249	X	139249	-0-	-0-	-0-	123345	3	15904	9	Y	14458	14502	0			123
08	137995	X	137995	-0-	-0-	-0-	123090	3	14905	9	Y	13550	13574	0			99

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84196	X	67311	-0-	-16885	-0-	53877	3	13434	9	N	12213	12256	0			36
04	67830	X	50728	-0-	-17102	-0-	40860	3	9868	9	N	8971	8973	0			34
05	70184	X	56506	-0-	-13678	-0-	44934	3	11572	9	N	10520	10498	0			56
06	73980	X	73980	-0-	-0-	-0-	60504	3	13476	9	N	12251	12244	0			63
*07	70003	X	70003	-0-	-0-	-0-	57589	3	12414	9	N	11285	11298	0			50
08	67301	X	66282	-0-	-1019	-0-	53811	3	12471	9	N	11337	11295	0			92

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71052	X	45742	-0-	-25310	-0-	38779	3	6963	9	Y	6330	6350	0			19
04	58560	X	23521	-0-	-35039	-0-	19234	3	4287	9	Y	3897	3901	0			15
05	44051	X	-0-	-0-	-44051	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
06	73534	X	73534	-0-	-0-	-0-	67553	3	5981	9	Y	5437	5409	0			28
*07	155147	X	155147	-0-	-0-	-0-	143835	3	11312	9	Y	10284	10266	0			46
08	62259	X	62259	-0-	-0-	-0-	54882	3	7377	9	Y	6706	6698	0			54

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	56081	X	56081	-0-	-0-	-0-	50912	3	5169	9	Y	4699	4704	0		23
04	30919	X	30919	-0-	-0-	-0-	26788	3	4131	9	Y	3755	3761	0		17
05	42129	X	34075	-0-	-8054	-0-	29627	3	4448	9	Y	4044	4021	0		40
06	40770	X	39883	-0-	-887	-0-	35903	3	3980	9	Y	3618	3619	0		39
*07	45948	X	45948	-0-	-0-	-0-	41006	3	4942	9	Y	4493	4494	0		38
08	41961	X	41961	-0-	-0-	-0-	37416	3	4545	9	Y	4132	4140	0		30

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

03	49322	X	49322	-0-	-0-	-0-	42258	3	7064	9	Y	6422	6446	0		19
04	44065	X	44065	-0-	-0-	-0-	36887	3	7178	9	Y	6525	6519	0		25
05	46210	X	46210	-0-	-0-	-0-	38309	3	7901	9	Y	7183	7170	0		38
06	42656	X	42656	-0-	-0-	-0-	36170	3	6486	9	Y	5896	5904	0		30
*07	49321	X	40044	-0-	-9277	-0-	33632	3	6412	9	Y	5829	5833	0		26
08	49697	X	49697	-0-	-0-	-0-	41813	3	7884	9	Y	7167	7135	0		58

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

03	77810	X	43145	-0-	-34665	-0-	34465	3	8680	9	Y	7891	7925	0		23
04	65550	X	40161	-0-	-25389	-0-	33558	3	6603	9	Y	6003	6003	0		23
05	54591	X	40031	-0-	-14560	-0-	33309	3	6722	9	Y	6111	6101	0		33
06	51783	X	51783	-0-	-0-	-0-	43686	3	8097	9	Y	7361	7356	0		38
*07	61101	X	61101	-0-	-0-	-0-	52408	3	8693	9	Y	7903	7906	0		35
08	54751	X	54751	-0-	-0-	-0-	46652	3	8099	9	Y	7363	7338	0		60

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

03	47993	X	47993	-0-	-0-	-0-	38399	3	9594	9	Y	8722	8756	0		26
04	51781	X	51781	-0-	-0-	-0-	42925	3	8856	9	Y	8051	8047	0		30
05	54907	X	54907	-0-	-0-	-0-	45320	3	9587	9	Y	8715	8698	0		47
06	47338	X	47338	-0-	-0-	-0-	39658	3	7680	9	Y	6982	6993	0		36
*07	53479	X	53479	-0-	-0-	-0-	44429	3	9050	9	Y	8227	8227	0		36
08	48184	X	48184	-0-	-0-	-0-	40624	3	7560	9	Y	6873	6853	0		56

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

03	T. A.		50609	-0-	50609	167857	42668	3	7941	9	Y	7219	7263	0		21
04	T. A.		33050	-0-	33050	200907	26856	3	6194	9	Y	5631	5631	0		21
05	T. A.		36209	-0-	36209	237116	28959	3	7250	9	Y	6591	6577	0		35
06	275267	X	38151	-0-	-237116	-0-	30997	3	7154	9	Y	6504	6506	0		33
*07	52173	X	2953	-0-	-49220	-0-	2454	3	499	9	Y	454	485	0		2
08	50623	X	28278	-0-	-22345	-0-	21900	3	6378	9	Y	5798	5753	0		47

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

03	50685	X	43389	-0-	-7296	-0-	38354	3	5035	9	Y	4577	4584	0		23
04	49680	X	42929	-0-	-6751	-0-	38537	3	4392	9	Y	3993	3997	0		19
05	54013	X	54013	-0-	-0-	-0-	48675	3	5338	9	Y	4853	4824	0		48
06	57618	X	57618	-0-	-0-	-0-	52864	3	4754	9	Y	4322	4323	0		47
*07	42767	X	42767	-0-	-0-	-0-	39246	3	3521	9	Y	3201	3221	0		27
08	41854	X	41854	-0-	-0-	-0-	38301	3	3553	9	Y	3230	3233	0		24

EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

03	115816	X	81716	-0-	-34100	-0-	78724	3	2992	9	N	2720	2746	0		8
04	112080	X	82175	-0-	-29905	-0-	78608	3	3567	9	N	3243	3239	0		12
05	110670	X	85539	-0-	-25131	-0-	82141	3	3398	9	N	3089	3084	0		17
06	96720	X	96565	-0-	-155	-0-	92368	3	4197	9	N	3815	3813	0		19
*07	89280	X	88518	-0-	-762	-0-	82112	3	6406	9	N	5824	5817	0		26
08	98381	X	98381	-0-	-0-	-0-	94513	3	3868	9	N	3516	3513	0		29

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	61101	X	47783	-0-	-13318	-0-	38257	3	9526	9	Y	8660	8687	0		26
04	54120	X	17251	-0-	-36869	-0-	12805	3	4446	9	Y	4042	4053	0		15
05	59706	X	15636	-0-	-44070	-0-	11373	3	4263	9	Y	3875	3869	0		21
06	57780	X	27226	-0-	-30554	-0-	22083	3	5143	9	Y	4675	4672	0		24
*07	45137	X	45137	-0-	-0-	-0-	40423	3	4714	9	Y	4285	4290	0		19
08	41897	X	41897	-0-	-0-	-0-	35891	3	6006	9	Y	5460	5435	0		44

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	82381	X	82381	-0-	-0-	-0-	70544	3	11837	9	Y	10761	10795	0		32
04	77520	X	71976	-0-	-5544	-0-	58762	3	13214	9	Y	12013	12000	0		45
05	78430	X	72203	-0-	-6227	-0-	59079	3	13124	9	Y	11931	11912	0		64
06	79710	X	67140	-0-	-12570	-0-	57333	3	9807	9	Y	8915	8934	0		45
*07	70306	X	70306	-0-	-0-	-0-	61080	3	9226	9	Y	8387	8395	0		37
08	80058	X	80058	-0-	-0-	-0-	68427	3	11631	9	Y	10574	10525	0		86

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	109306	X	109306	-0-	-0-	-0-	103861	3	5445	9	N	4950	4960	0		15
04	79243	X	79243	-0-	-0-	-0-	74672	3	4571	9	N	4155	4154	0		16
05	80946	X	80946	-0-	-0-	-0-	76628	3	4318	9	N	3925	3920	0		21
06	98747	X	98747	-0-	-0-	-0-	93966	3	4781	9	N	4346	4345	0		22
*07	79867	X	79867	-0-	-0-	-0-	75647	3	4220	9	N	3836	3841	0		17
08	108007	X	108007	-0-	-0-	-0-	102431	3	5576	9	N	5069	5045	0		41

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
03	127379	X	116948	-0-	-10431	-0-	110384	3	6564	9	N	5967	5989	0		18
04	123270	X	93912	-0-	-29358	-0-	88988	3	4924	9	N	4476	4477	0		17
05	120404	X	89506	-0-	-30898	-0-	85488	3	4018	9	N	3653	3650	0		20
06	116520	X	97322	-0-	-19198	-0-	93353	3	3969	9	N	3608	3610	0		18
*07	120404	X	98962	-0-	-21442	-0-	93833	3	5129	9	N	4663	4660	0		21
08	116963	X	101475	-0-	-15488	-0-	97104	3	4371	9	N	3974	3963	0		32

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 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
03	200589	X	200589	-0-	-0-	-0-	183428	3	17161	9	N	15601	15666	0		46
04	207167	X	207167	-0-	-0-	-0-	191221	3	15946	9	N	14496	14488	0		54
05	175608	X	175608	-0-	-0-	-0-	161364	3	14244	9	N	12949	12934	0		69
06	159000	X	109925	-0-	-49075	-0-	100884	3	9041	9	N	8219	8246	0		42
*07	164300	X	123413	-0-	-40887	-0-	114385	3	9028	9	N	8207	8213	0		36
08	164300	X	74094	-0-	-90206	-0-	67276	3	6818	9	N	6198	6184	0		50

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	137702	X	94837	-0-	-42865	-0-	89603	3	5234	9	N	4758	4775	0		14
04	133260	X	84425	-0-	-48835	-0-	80468	3	3957	9	N	3597	3597	0		14
05	116932	X	91006	-0-	-25926	-0-	86951	3	4055	9	N	3686	3680	0		20
06	99060	X	78797	-0-	-20263	-0-	74923	3	3874	9	N	3522	3524	0		18
*07	97929	X	65609	-0-	-32320	-0-	62277	3	3332	9	N	3029	3034	0		13
08	101986	X	101986	-0-	-0-	-0-	95239	3	6747	9	N	6134	6097	0		50

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	192727	X	157783	-0-	-34944	-0-	146167	3	11616	9	N	10560	10607	0		99
04	186900	X	149131	-0-	-37769	-0-	139043	3	10088	9	N	9171	9194	0		76
05	193130	X	151418	-0-	-41712	-0-	141857	3	9561	9	N	8692	8694	0		74
06	163980	X	148231	-0-	-15749	-0-	139560	3	8671	9	N	7883	7911	0		46
*07	169446	X	142487	-0-	-26959	-0-	132837	3	9650	9	N	8773	8731	0		88
08	157790	X	115141	-0-	-42649	-0-	106989	3	8152	9	N	7411	7441	0		58

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 9663 PERF.10190 - 19839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93496	X	68995	-0-	-24501	-0-	56270	3	12725	9	N	11568	11619	0			108
04	111870	X	85600	-0-	-26270	-0-	70585	3	15015	9	N	13650	13645	0			113
05	115599	X	85787	-0-	-29812	-0-	71710	3	14077	9	N	12797	12801	0			109
06	83790	X	82330	-0-	-1460	-0-	69885	3	12445	9	N	11314	11356	0			67
*07	88443	X	76183	-0-	-12260	-0-	64041	3	12142	9	N	11038	10994	0			111
08	88443	X	62002	-0-	-26441	-0-	50983	3	11019	9	N	10017	10050	0			78

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10860 - 20530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171771	X	119396	-0-	-52375	-0-	109760	3	9636	9	N	8760	8793	0			26
04	166230	X	129975	-0-	-36255	-0-	120608	3	9367	9	N	8515	8509	0			32
05	171182	X	129863	-0-	-41319	-0-	118636	3	11227	9	N	10206	10183	0			55
06	149310	X	137945	-0-	-11365	-0-	127807	3	10138	9	N	9216	9224	0			47
*07	134323	X	130511	-0-	-3812	-0-	120791	3	9720	9	N	8836	8844	0			39
08	134323	X	82778	-0-	-51545	-0-	76831	3	5947	9	N	5406	5401	0			44

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127751	X	80547	-0-	-47204	-0-	69999	3	10548	9	N	9589	9606	0			90
04	105840	X	78788	-0-	-27052	-0-	69237	3	9551	9	N	8683	8701	0			72
05	101215	X	75659	-0-	-25556	-0-	66939	3	8720	9	N	7927	7931	0			68
06	85350	X	68133	-0-	-17217	-0-	59483	3	8650	9	N	7864	7886	0			46
*07	81406	X	73174	-0-	-8232	-0-	64142	3	9032	9	N	8211	8174	0			83
08	81406	X	63450	-0-	-17956	-0-	56048	3	7402	9	N	6729	6760	0			52

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
03	101370	X	87954	-0-	-13416	-0-	71518	3	16436	9	N	14942	14985	0			140
04	116910	X	86085	-0-	-30825	-0-	71146	3	14939	9	N	13581	13608	0			113
05	120807	X	79618	-0-	-41189	-0-	66126	3	13492	9	N	12265	12273	0			105
06	89940	X	80654	-0-	-9286	-0-	67855	3	12799	9	N	11635	11671	0			69
*07	90954	X	81016	-0-	-9938	-0-	67804	3	13212	9	N	12011	11959	0			121
08	88970	X	68857	-0-	-20113	-0-	57761	3	11096	9	N	10087	10130	0			78

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
03	90241	X	64402	-0-	-25839	-0-	53065	3	11337	9	N	10306	10323	0			51
04	90078	X	90078	-0-	-0-	-0-	78350	3	11728	9	N	10662	10663	0			50
05	86552	X	86111	-0-	-441	-0-	75333	3	10778	9	N	9798	9751	0			97
06	87229	X	87229	-0-	-0-	-0-	77741	3	9488	9	N	8625	8628	0			94
*07	90241	X	50404	-0-	-39837	-0-	45464	3	4940	9	N	4491	4547	0			38
08	90241	X	47695	-0-	-42546	-0-	39514	3	8181	9	N	7437	7421	0			54

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
03	126139	X	85932	-0-	-40207	-0-	74241	3	11691	9	N	10628	10645	0			53
04	115980	X	81576	-0-	-34404	-0-	70365	3	11211	9	N	10192	10198	0			47
05	105338	X	77173	-0-	-28165	-0-	65865	3	11308	9	N	10280	10226	0			101
06	85530	X	77550	-0-	-7980	-0-	66756	3	10794	9	N	9813	9807	0			107
*07	85932	X	73721	-0-	-12211	-0-	63364	3	10357	9	N	9415	9442	0			80
08	85932	X	84513	-0-	-1419	-0-	72629	3	11884	9	N	10804	10805	0			79

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
03	177076	X	177076	-0-	-0-	-0-	166044	3	11032	9	N	10029	10064	0			94
04	173517	X	173517	-0-	-0-	-0-	163548	3	9969	9	N	9063	9082	0			75
05	188728	X	175500	-0-	-13228	-0-	166076	3	9424	9	N	8567	8569	0			73
06	182640	X	103594	-0-	-79046	-0-	97850	3	5744	9	N	5222	5264	0			31
*07	188728	X	51498	-0-	-137230	-0-	48849	3	2649	9	N	2408	2415	0			24
08	179304	X	117632	-0-	-61672	-0-	111675	3	5957	9	N	5415	5397	0			42

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 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
03	114235	X	89541	-0-	-24694	-0-	75978	3	13563	9	N	12330	12362	0		61
04	101370	X	82652	-0-	-18718	-0-	70071	3	12581	9	N	11437	11445	0		53
05	103447	X	88664	-0-	-14783	-0-	76938	3	11726	9	N	10660	10608	0		105
06	100110	X	89187	-0-	-10923	-0-	77993	3	11194	9	N	10176	10170	0		111
*07	103447	X	74052	-0-	-29395	-0-	64728	3	9324	9	N	8476	8515	0		72
08	89528	X	52534	-0-	-36994	-0-	45270	3	7264	9	N	6604	6628	0		48

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
03	119567	X	103536	-0-	-16031	-0-	99914	3	3622	9	N	3293	3307	0		31
04	115710	X	100424	-0-	-15286	-0-	97002	3	3422	9	N	3111	3116	0		26
05	119567	X	103044	-0-	-16523	-0-	99940	3	3104	9	N	2822	2824	0		24
06	115710	X	104070	-0-	-11640	-0-	101064	3	3006	9	N	2733	2741	0		16
*07	119567	X	66733	-0-	-52834	-0-	64943	3	1790	9	N	1627	1627	0		16
08	103757	X	81158	-0-	-22599	-0-	79178	3	1980	9	N	1800	1802	0		14

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
03	T. A.		14960	-0-	14960	25550	13562	3	1398	9	Y	1271	1267	0		6
04	T. A.		26877	-0-	26877	52427	23045	3	3832	9	Y	3484	3474	0		16
05	T. A.		40074	-0-	40074	92501	35818	3	4256	9	Y	3869	3847	0		38
06	166841	X	74340	-0-	-92501	-0-	70678	3	3662	9	Y	3329	3331	0		36
*07	48270	X	48270	-0-	-0-	-0-	46036	3	2234	9	Y	2031	2050	0		17
08	51313	X	51313	-0-	-0-	-0-	48083	3	3230	9	Y	2936	2932	0		21

BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 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
03	209901	X	153070	-0-	-56831	-0-	143271	3	9799	9	N	8908	8927	0		83
04	169680	X	141475	-0-	-28205	-0-	132617	3	8858	9	N	8053	8069	0		67
05	175274	X	146233	-0-	-29041	-0-	137547	3	8686	9	N	7896	7896	0		67
06	169620	X	139959	-0-	-29661	-0-	131917	3	8042	9	N	7311	7335	0		43
*07	153078	X	146806	-0-	-6272	-0-	138498	3	8308	9	N	7553	7520	0		76
08	153078	X	117581	-0-	-35497	-0-	110632	3	6949	9	N	6317	6344	0		49

BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	133457	X	133457	-0-	-0-	-0-	128664	3	4793	9	N	4357	4372	0		41
04	124433	X	124433	-0-	-0-	-0-	120084	3	4349	9	N	3954	3962	0		33
05	121931	X	121931	-0-	-0-	-0-	117433	3	4498	9	N	4089	4087	0		35
06	110881	X	110881	-0-	-0-	-0-	106970	3	3911	9	N	3555	3569	0		21
*07	117495	X	117495	-0-	-0-	-0-	113555	3	3940	9	N	3582	3567	0		36
08	100347	X	95417	-0-	-4930	-0-	91735	3	3682	9	N	3347	3357	0		26

BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	225027	X	225027	-0-	-0-	-0-	212050	3	12977	9	N	11797	11827	0		110
04	201856	X	201856	-0-	-0-	-0-	190394	3	11462	9	N	10420	10443	0		87
05	183753	X	183753	-0-	-0-	-0-	172606	3	11147	9	N	10134	10135	0		86
06	187969	X	187969	-0-	-0-	-0-	175455	3	12514	9	N	11376	11395	0		67
*07	171225	X	171225	-0-	-0-	-0-	160047	3	11178	9	N	10162	10127	0		102
08	126903	X	126903	-0-	-0-	-0-	118497	3	8406	9	N	7642	7685	0		59

BIG KAHUNA WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 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
03	168394	X	168394	-0-	-0-	-0-	160992	3	7402	9	N	6729	6745	0		63
04	149501	X	149501	-0-	-0-	-0-	144531	3	4970	9	N	4518	4543	0		38
05	149322	X	149322	-0-	-0-	-0-	144426	3	4896	9	N	4451	4451	0		38
06	116534	X	116534	-0-	-0-	-0-	112112	3	4422	9	N	4020	4034	0		24
*07	168392	X	113047	-0-	-55345	-0-	108634	3	4413	9	N	4012	3996	0		40
08	168392	X	75875	-0-	-92517	-0-	72690	3	3185	9	N	2895	2912	0		23

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 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	151436	X	151436	-0-	-0-	-0-	140518	3	10918	9	N	9925	9944	0			93
04	126081	X	126081	-0-	-0-	-0-	116895	3	9186	9	N	8351	8375	0			69
05	61969	X	33846	-0-	-28123	-0-	31422	3	2424	9	N	2204	2254	0			19
06	59970	X	9192	-0-	-50778	-0-	8321	3	871	9	N	792	806	0			5
*07	61969	X	-0-	-0-	-61969	-0-					N	-0-	5	0			-0-
08	61969	X	-0-	-0-	-61969	-0-					N	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 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
03	260307	X	201312	-0-	-58995	-0-	186638	3	14674	9	N	13340	13382	0			40
04	224610	X	177100	-0-	-47510	-0-	167285	3	9815	9	N	8923	8929	0			34
05	195424	X	171617	-0-	-23807	-0-	160323	3	11294	9	N	10267	10246	0			55
06	194820	X	163149	-0-	-31671	-0-	151834	3	11315	9	N	10286	10289	0			52
*07	201314	X	164687	-0-	-36627	-0-	156439	3	8248	9	N	7498	7517	0			33
08	201314	X	166311	-0-	-35003	-0-	157815	3	8496	9	N	7724	7694	0			63

DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		185635	-0-	185635	1081246	174741	3	10894	9	N	9904	9904	0			49
04	SHUT IN		150202	-0-	150202	1231448	141022	3	9180	9	N	8345	8355	0			39
05	1400438	X	168990	-0-	-1231448	-0-	156974	3	12016	9	N	10924	10855	0			108
06	223290	X	140408	-0-	-82882	-0-	130717	3	9691	9	N	8810	8822	0			96
*07	230733	X	129136	-0-	-101597	-0-	122390	3	6746	9	N	6133	6177	0			52
08	230733	X	151332	-0-	-79401	-0-	141714	3	9618	9	N	8744	8732	0			64

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
03	213125	X	146933	-0-	-66192	-0-	142564	3	4369	9	N	3972	3980	0			12
04	206250	X	149892	-0-	-56358	-0-	146022	3	3870	9	N	3518	3517	0			13
05	195145	X	139395	-0-	-55750	-0-	137086	3	2309	9	N	2099	2101	0			11
06	188850	X	134470	-0-	-54380	-0-	131591	3	2879	9	N	2617	2615	0			13
*07	170965	X	106402	-0-	-64563	-0-	102883	3	3519	9	N	3199	3198	0			14
08	154876	X	131398	-0-	-23478	-0-	129217	3	2181	9	N	1983	1981	0			16

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200043	X	151280	-0-	-48763	-0-	142606	3	8674	9	N	7885	7911	0			23
04	193590	X	155836	-0-	-37754	-0-	146458	3	9378	9	N	8525	8516	0			32
05	170066	X	151762	-0-	-18304	-0-	142441	3	9321	9	N	8474	8461	0			45
06	164580	X	145108	-0-	-19472	-0-	138048	3	7060	9	N	6418	6430	0			33
*07	170066	X	124756	-0-	-45310	-0-	117906	3	6850	9	N	6227	6232	0			28
08	161045	X	154132	-0-	-6913	-0-	145209	3	8923	9	N	8112	8074	0			66

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		233373	-0-	233373	1554534	226818	3	6555	9	N	5959	5988	0			29
04	SHUT IN		156319	-0-	156319	1710853	152555	3	3764	9	N	3422	3435	0			16
05	1877446	X	166593	-0-	-1710853	-0-	162077	3	4516	9	N	4105	4080	0			41
06	211980	X	130345	-0-	-81635	-0-	125375	3	4970	9	N	4518	4510	0			49
*07	219046	X	140466	-0-	-78580	-0-	135848	3	4618	9	N	4198	4211	0			36
08	219046	X	139161	-0-	-79885	-0-	135217	3	3944	9	N	3585	3595	0			26

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		217011	-0-	217011	1669954	209448	3	7563	9	N	6875	6894	0			34
04	SHUT IN		159764	-0-	159764	1829718	156161	3	3603	9	N	3275	3294	0			15
05	2014030	X	184312	-0-	-1829718	-0-	179748	3	4564	9	N	4149	4123	0			41
06	214650	X	176056	-0-	-38594	-0-	171830	3	4226	9	N	3842	3841	0			42
*07	221805	X	71794	-0-	-150011	-0-	69599	3	2195	9	N	1995	2020	0			17
08	221805	X	147434	-0-	-74371	-0-	144112	3	3322	9	N	3020	3015	0			22

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		259408	-0-	259408	1128613	246950	3	12458	9	N	11325	11310	0			56
04	SHUT IN		125229	-0-	125229	1253842	116593	3	8636	9	N	7851	7870	0			37
05	1419195	X	165353	-0-	-1253842	-0-	153977	3	11376	9	N	10342	10277	0			102
06	220380	X	144287	-0-	-76093	-0-	134258	3	10029	9	N	9117	9120	0			99
*07	227726	X	122266	-0-	-105460	-0-	115601	3	6665	9	N	6059	6106	0			52
08	227726	X	142358	-0-	-85368	-0-	131984	3	10374	9	N	9431	9414	0			69

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300

03	SHUT IN		86471	-0-	86471	1474486	72878	3	13593	9	N	12357	12369	0			61
04	SHUT IN		223369	-0-	223369	1697855	210741	3	12628	9	N	11480	11488	0			53
05	1923645	X	225790	-0-	-1697855	-0-	211139	3	14651	9	N	13319	13241	0			131
06	208260	X	167474	-0-	-40786	-0-	155634	3	11840	9	N	10764	10778	0			117
*07	215202	X	186784	-0-	-28418	-0-	174887	3	11897	9	N	10815	10840	0			92
08	215202	X	183105	-0-	-32097	-0-	172368	3	10737	9	N	9761	9782	0			71

DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585

03	14B DENY		198726	-0-	198726	1453453	185328	3	13398	9	N	12180	12175	0			60
04	14B2 EXT		147209	-0-	147209	1600662	138036	3	9173	9	N	8339	8360	0			39
05	1757375	X	156713	-0-	-1600662	-0-	152961	3	3752	9	N	3411	3416	0			34
06	193350	X	159391	-0-	-33959	-0-	155156	3	4235	9	N	3850	3842	0			42
*07	199795	X	131002	-0-	-68793	-0-	127859	3	3143	9	N	2857	2875	0			24
08	198741	X	141631	-0-	-57110	-0-	137854	3	3777	9	N	3434	3433	0			25

YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397

03	0		255720	-0-	255720	1148647	228690	3	27030	9	N	24573	24406	0			230
04	0		221475	-0-	221475	1370122	198181	3	23294	9	N	21176	21230	0			176
05	1618887	X	248765	-0-	-1370122	-0-	226473	3	22292	9	N	20265	20268	0			173
06	209107	X	209107	-0-	-0-	-0-	190377	3	18730	9	N	17027	17100	0			100
*07	234723	X	234723	-0-	-0-	-0-	216002	3	18721	9	N	17019	16947	0			172
08	199423	X	176776	-0-	-22647	-0-	163719	3	13057	9	N	11870	11950	0			92

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718

03	0		81462	-0-	81462	1065387	74444	3	7018	9	N	6380	6415	0			60
04	0		166337	-0-	166337	1231724	155555	3	10782	9	N	9802	9781	0			81
05	1319592	X	87868	-0-	-1231724	-0-	80484	3	7384	9	N	6713	6737	0			57
06	167135	X	167135	-0-	-0-	-0-	159538	3	7597	9	N	6906	6922	0			41
*07	176503	X	176503	-0-	-0-	-0-	170001	3	6502	9	N	5911	5892	0			60
08	146458	X	146458	-0-	-0-	-0-	142282	3	4176	9	N	3796	3826	0			30

YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386

03	0		108018	-0-	108018	1032548	95377	3	12641	9	N	11492	11655	0			108
04	0		104366	-0-	104366	1136914	93355	3	11011	9	N	10010	10035	0			83
05	0	W	109744	-0-	109744	1246658	98940	3	10804	9	N	9822	9821	0			84
06	0	W	124754	-0-	124754	1371412	114835	3	9919	9	N	9017	9048	0			53
*07	0	W	213289	-0-	213289	1584701	197440	3	15849	9	N	14408	14316	0			145
08	0	W	159595	-0-	159595	1744296	148185	3	11410	9	N	10373	10437	0			81

YAHTZEE WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651

03	0		133925	-0-	133925	1304267	127174	3	6751	9	N	6137	6168	0			57
04	0		189804	-0-	189804	1494071	181610	3	8194	9	N	7449	7444	0			62
05	1668296	X	174225	-0-	-1494071	-0-	166650	3	7575	9	N	6886	6889	0			59
06	165143	X	165143	-0-	-0-	-0-	159051	3	6092	9	N	5538	5564	0			33
*07	180461	X	180461	-0-	-0-	-0-	174755	3	5706	9	N	5187	5168	0			52
08	168609	X	151059	-0-	-17550	-0-	147040	3	4019	9	N	3654	3678	0			28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		114342	-0-	114342	923114	97637	3	16705	9	N	15186	15310	0			142
04	0		118485	-0-	118485	1041599	103977	3	14508	9	N	13189	13221	0			110
05	1164042	X	122443	-0-	-1041599	-0-	108956	3	13487	9	N	12261	12266	0			105
06	187242	X	187242	-0-	-0-	-0-	171769	3	15473	9	N	14066	14088	0			83
*07	203920	X	203920	-0-	-0-	-0-	187286	3	16634	9	N	15122	15053	0			152
08	176599	X	176599	-0-	-0-	-0-	162398	3	14201	9	N	12910	12962	0			100

1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

03	35655	X	35655	-0-	-0-	-0-	3988	1	27182	3	N	4077	4089	1	21	8	249
							4485	9									
04	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	4017	1	28083	3	N	4050	3982	1	14	8	303
							4455	9									
05	41146	X	41146	-0-	-0-	-0-	4027	1	32559	3	N	4128	4267	1	7	8	157
							19	4	4541	9							
06	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	3697	1	27606	3	N	3437	3301	1	5	8	288
							3781	9									
07	32891	X	31314	-0-	-1577	-0-	3977	1	23820	3	N	3197	3395	1			90
							3517	9									
*08	32891	X	30228	-0-	-2663	-0-	3965	1	22851	3	N	3102	2982	1	7	8	203
							3412	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

03	36828	X	27086	-0-	-9742	-0-	2323	1	22722	3	Y	1855	1408	1	280	8	483
							2041	9									
04	27630	X	24917	-0-	-2713	-0-	2145	1	21310	3	Y	1278	1461	1	230	8	70
							56	4	1406	9							
05	28551	X	22906	-0-	-5645	-0-	2302	1	19602	3	Y	911	839	1	9	8	133
							1002	9									
*06	26220	X	14349	-0-	-11871	-0-	2006	1	11691	3	Y	585	608	1			110
							8	4	644	9							
07	DLQ G-10		17793	-0-	17793	17793	1978	1	15132	3	Y	620	720	1	7	8	88
							1	4	682	9							
08	DLQ G-10		17301	-0-	17301	35094	2134	1	14491	3	Y	614	608	1			94
							1	4	675	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44826	X	38200	-0-	-6626	-0-	2870	1	33095	3	Y	1966	1339	1	271	8	794
							72	4	2163	9							
04	41520	X	34670	-0-	-6850	-0-	2718	1	30286	3	Y	1016	957	1	177	8	676
							548	4	1118	9							
05	40672	X	34016	-0-	-6656	-0-	3033	1	29849	2	Y	839	1297	0	20	8	198
							211	4	923	9							
*06	37410	X	32055	-0-	-5355	-0-	3268	1	27129	3	Y	1312	1226	1			284
							215	4	1443	9							
07	DLQ G-10		31518	-0-	31518	31518	3476	1	27047	3	Y	886	893	1	21	8	243
							20	4	975	9							
*08	DLQ G-10		30833	-0-	30833	62351	3934	1	26086	3	Y	739	893	1			89
							813	9									

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

03	6696	X	5623	-0-	-1073	-0-	965	1	4058	3	N	545	351	1	103	8	139
							600	9									
04	6480	X	4805	-0-	-1675	-0-	888	1	3487	3	N	391	351	1	89	8	90
							430	9									
05	5456	X	5270	-0-	-186	-0-	1006	1	3517	2	N	679	563	0	8	8	198
							747	9									
*06	5430	X	2188	-0-	-3242	-0-	829	1	1184	3	N	159	196	1			161
							175	9									
07	5611	X	4691	-0-	-920	-0-	911	1	3373	3	N	369	402	1	9	8	151
							1	4	406	9							
*08	5611	X	3473	-0-	-2138	-0-	914	1	2239	3	N	291	209	1			233
							320	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					468
04	8010	X	6340	-0-	-1670	-0-	6198	2	12	4	N	118					586
							130	9									
05	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13360	2	27	4	N	312	762	1			136
							343	9									
06	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	17870	2	39	4	N	609	567	1			178
							670	9									
07	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	7	1	11502	3	N	316					494
							16	4	348	9							
08	13733	X	4071	-0-	-9662	-0-	2	1	3850	3	N	178	380	1			292
							23	4	196	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	22	-0-	-7201	-0-	3	1	19	2	N	-0-					142
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					142
05	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	206	1	10321	2	N	548	576	1			114
							47	4	603	9							
06	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	150	1	9439	2	N	592	567	1			139
							45	4	651	9							
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	102	1	9746	3	N	355	191	1			303
							32	4	391	9							
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	96	1	9539	3	N	501	568	1			236
							11	4	551	9							

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

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
03	12555	X	10001	-0-	-2554	-0-	191	1	9226	2	N	476	387	1			272
							60	4	524	9							
04	12150	X	559	-0-	-11591	-0-	2	1	557	2	N	-0-					272
05	12555	X	7432	-0-	-5123	-0-	69	1	7131	2	N	190	384	1			78
							23	4	209	9							
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					78
07	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	1530	1	12764	3	N	645	378	1	3	8	342
							69	4	710	9							
08	10013	X	1950	-0-	-8063	-0-	619	1	915	3	N	341	580	1			103
							41	4	375	9							

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	24771	2	18	4	N	164					289
							180	9									
04	14460	X	5715	-0-	-8745	-0-	5714	2	1	4	N	-0-					289
05	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	20513	2	53	4	N	604	768	1			125
							664	9									
06	43096	X	43096	-0-	-0-	-0-	41599	2	125	4	N	1247	1103	1			269
							1372	9									
07	29689	X	29689	-0-	-0-	-0-	28691	3	83	4	N	832	929	1			172
							915	9									
08	24955	X	1381	-0-	-23574	-0-	1357	3	5	4	N	17					189
							19	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 10290 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	4			N	-0-					111
08	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	4			N	-0-					111

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

03	81292 X	81292	-0-	-0-	-0-	78686	2	146	4	Y	2236	1908	1			489
						2460	9									
04	62580 X	54423	-0-	-8157	-0-	52702	2	129	4	Y	1447	1736	1			200
						1592	9									
05	60264 X	39635	-0-	-20629	-0-	38059	2	106	4	Y	1336	1308	1			228
						1470	9									
06	78660 X	43847	-0-	-34813	-0-	41805	2	136	4	Y	1733	1533	1			428
						1906	9									
07	81282 X	39202	-0-	-42080	-0-	37354	3	117	4	Y	1574	1852	1			150
						1731	9									
08	81282 X	28883	-0-	-52399	-0-	26880	3	116	4	Y	1715	1532	1			333
						1887	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

03	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	6917	2	45	4	N	513	504	1			358
						564	9									
04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8004	2	60	4	N	827	757	1			428
						910	9									
*05	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	6599	2	52	4	N	670	760	1			338
						737	9									
*06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5081	2	37	4	N	489	383	1			444
						538	9									
*07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	5284	3	49	4	N	655	565	1			534
						721	9									
*08	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4115	3	48	4	N	563	943	1			154
						619	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	439	1	4386	2	N	92					216
							16	4	101	9							
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	5877	1	3580	2	N	207					423
							24	4	228	9							
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	3163	1	4202	2	N	342	378	1			387
							35	4	376	9							
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	9670	1	4260	2	N	196	185	1			398
							26	4	216	9							
07	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	19055	1	6344	3	N	231	12	8			617
							31	4	254	9							
08	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	12563	1	4035	3	N	37	186	1			468
							15	4	41	9							

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	6966	2	39	4	N	287	376	1			512
							316	9									
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6439	2	33	4	N	220	195	1			537
							242	9									
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	6898	2	37	4	N	270	362	1			445
							297	9									
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	6889	2	37	4	N	245	175	1			515
							270	9									
07	7223	X	6828	-0-	-395	-0-	6538	3	35	4	N	232	176	1			571
							255	9									
08	7223	X	4446	-0-	-2777	-0-	4182	3	32	4	N	211	376	1			406
							232	9									

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

03	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	33487	2	177	4	N	2206	2486	1			931
							2427	9									
04	40290	X	34462	-0-	-5828	-0-	32169	2	155	4	N	1944	2102	1			773
							2138	9									
05	41633	X	34947	-0-	-6686	-0-	32719	2	157	4	N	1883	1872	1			784
							2071	9									
06	40290	X	25991	-0-	-14299	-0-	24596	2	94	4	N	1183	1311	1			656
							1301	9									
07	38285	X	26266	-0-	-12019	-0-	24558	3	114	4	N	1449	1663	1			442
							1594	9									
08	37196	X	37196	-0-	-0-	-0-	34588	3	170	4	N	2216	2044	1			614
							2438	9									

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

03	1178	X	1053	-0-	-125	-0-	331	2	74	4	N	589	375	1			702
							648	9									
04	1890	X	1386	-0-	-504	-0-	1385	2	1	9	N	1					703
05	1953	X	544	-0-	-1409	-0-	481	2	11	4	N	47					750
							52	9									
06	1890	X	672	-0-	-1218	-0-	639	4	33	9	N	30					780
07	1426	X	767	-0-	-659	-0-	2	1	276	3	N	41	27	8			794
							444	4	45	9							
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1318	3	164	4	N	191	188	1			797
							210	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	13761	2	116	4	N	1618	1907	1			414
							1780	9									
04	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	13099	2	93	4	N	1257	1140	1			531
							1383	9									
05	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	15547	2	111	4	N	1572	1697	1			406
							1729	9									
06	15150	X	14780	-0-	-370	-0-	13308	2	93	4	N	1254	1118	1			542
							1379	9									
07	15655	X	12475	-0-	-3180	-0-	11150	3	83	4	N	1129	1118	1			553
							1242	9									
08	17391	X	16671	-0-	-720	-0-	15020	3	98	4	N	1412	1478	1			487
							1553	9									

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36711	X	36711	-0-	-0-	-0-	33457	2	206	4	N	2771	2677	1			697
							3048	9									
04	36240	X	34634	-0-	-1606	-0-	31645	2	185	4	N	2549	2641	1			605
							2804	9									
05	37448	X	32564	-0-	-4884	-0-	29780	2	175	4	N	2372	2644	1			333
							2609	9									
06	36240	X	24658	-0-	-11582	-0-	22701	2	120	4	N	1670	1473	1			530
							1837	9									
07	36704	X	31789	-0-	-4915	-0-	29092	3	169	4	N	2298	2021	1			807
							2528	9									
08	37329	X	37329	-0-	-0-	-0-	34655	3	165	4	N	2281	2465	1			623
							2509	9									

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47799	X	47799	-0-	-0-	-0-	44644	2	204	4	N	2683	2489	1			678
							2951	9									
04	40890	X	32348	-0-	-8542	-0-	30284	2	135	4	N	1754	1896	1			536
							1929	9									
05	53599	X	32450	-0-	-21149	-0-	30053	2	160	4	N	2034	2439	1			131
							2237	9									
06	51870	X	10	-0-	-51860	-0-	4	4	6	9	N	5					136
07	53599	X	30951	-0-	-22648	-0-	29439	3	84	4	N	1298	923	1			511
							1428	9									
08	50855	X	50855	-0-	-0-	-0-	47624	3	200	4	N	2755	2805	1			461
							3031	9									

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8087	2	73	4	N	502	191	1			488
							552	9									
04	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	8555	2	83	4	N	484	751	1			221
							532	9									
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	8686	2	97	4	N	573	367	1			427
							630	9									
06	3420	X	1058	-0-	-2362	-0-	665	2	353	4	N	36	189	1			274
							40	9									
07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	7115	3	466	4	N	675	557	1			392
							743	9									
08	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	11930	3	700	4	N	1069	1097	1			364
							1176	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	32597	2	120	4	N	936	883	1			361
							1030	9									
04	50655	X	50655	-0-	-0-	-0-	48172	2	209	4	N	2067	1995	1			433
							2274	9									
05	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	17206	2	817	4	N	839	753	1			519
							923	9									
06	44232	X	44232	-0-	-0-	-0-	41823	2	431	4	N	1798	1872	1			445
							1978	9									
07	51018	X	51018	-0-	-0-	-0-	48428	3	223	4	N	2152	2036	1			561
							2367	9									
08	53349	X	53349	-0-	-0-	-0-	50824	3	215	4	N	2100	2222	1			439
							2310	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

03	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	1271	1	20594	2	N	846	1119	1			457
							931	9									
04	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	1230	1	19265	2	N	1043	742	1			758
							1147	9									
05	22094	X	22094	-0-	-0-	-0-	1271	1	19523	2	N	1182	1494	1			446
							1300	9									
06	22050	X	20776	-0-	-1274	-0-	1230	1	18494	2	N	956	728	1			674
							1052	9									
07	22785	X	20713	-0-	-2072	-0-	1220	1	18522	2	N	883	728	1			829
							971	9									
08	22785	X	21123	-0-	-1662	-0-	1271	1	18763	2	N	990	1106	1			713
							1089	9									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

03	15438	X	14140	-0-	-1298	-0-	13659	3	461	4	N	18					448
							20	9									
04	14910	X	13375	-0-	-1535	-0-	13309	3	48	4	N	16					464
							18	9									
05	15407	X	8401	-0-	-7006	-0-	6539	3	1848	4	N	13					477
							14	9									
06	14910	X	11387	-0-	-3523	-0-	11320	3	56	4	N	10					487
							11	9									
07	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					487
08	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	11910	3	6940	4	N	21					508
							23	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					387
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					387
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					387
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					387
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					387
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	4			N	-0-					387

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
STEVE STATE WELL #: 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			309

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48298	X	45880	-0-	-2418	-0-	44622	3	90	4	N	1062	1104	1			765
							1168	9									
04	46080	X	43340	-0-	-2740	-0-	41886	3	334	4	N	1018	1018	1			765
							1120	9									
05	46779	X	44209	-0-	-2570	-0-	41352	3	1647	4	N	1100	1002	1	9	8	854
							1210	9									
06	45270	X	43631	-0-	-1639	-0-	41817	3	626	4	N	1080	1162	1			772
							1188	9									
07	46314	X	43875	-0-	-2439	-0-	33480	3	9255	4	N	1036	928	1			880
							1140	9									
08	45880	X	40503	-0-	-5377	-0-	14440	3	24939	4	N	1022	1033	1			869
							1124	9									

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

03	36014	X	36014	-0-	-0-	-0-	11	1	34567	3	Y	1216	1189	0			328
							98	4	1338	9							
04	29369	X	29369	-0-	-0-	-0-	20	1	27699	3	Y	1017	1019	0			326
							531	4	1119	9							
05	26701	X	26701	-0-	-0-	-0-	14	1	25572	3	Y	984	1011	0			299
							33	4	1082	9							
06	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	10	1	24017	3	Y	849	822	0			326
							358	4	934	9							
07	26753	X	24458	-0-	-2295	-0-	10	1	23456	3	Y	749	786	0			289
							168	4	824	9							
08	26753	X	23404	-0-	-3349	-0-	16	1	22593	3	Y	633	648	0			274
							99	4	696	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

03	94426	X	56983	-0-	-37443	-0-	17	1	52351	3	Y	4060	4048	0			1118
							149	4	4466	9							
04	91380	X	54514	-0-	-36866	-0-	36	1	49781	3	Y	3438	3451	0			1105
							915	4	3782	9							
05	94426	X	53288	-0-	-41138	-0-	27	1	49117	3	Y	3704	3711	0			1098
							70	4	4074	9							
06	80490	X	49588	-0-	-30902	-0-	19	1	45804	3	Y	2993	2929	0			1162
							473	4	3292	9							
07	52436	X	52436	-0-	-0-	-0-	22	1	48814	3	Y	2962	3015	0			1109
							342	4	3258	9							
08	51646	X	47825	-0-	-3821	-0-	30	1	44729	3	Y	2596	2605	0			1100
							210	4	2856	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

03	19995	X	19266	-0-	-729	-0-	6	1	17711	3	Y	1363	1331	0			368
							50	4	1499	9							
04	19350	X	17410	-0-	-1940	-0-	11	1	15882	3	Y	1197	1185	0			380
							200	4	1317	9							
05	19995	X	15981	-0-	-4014	-0-	8	1	14719	3	Y	1120	1158	0			342
							22	4	1232	9							
06	19350	X	16131	-0-	-3219	-0-	6	1	14705	3	Y	1070	1011	0			401
							243	4	1177	9							
07	16616	X	14779	-0-	-1837	-0-	6	1	13651	3	Y	944	983	0			362
							84	4	1038	9							
08	16616	X	15339	-0-	-1277	-0-	10	1	14152	3	Y	1008	964	0			406
							68	4	1109	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24025	X	8572	-0-	-15453	-0-	656	1	7118	3	Y	725	839	0			543
							798	9									
04	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	686	1	22735	3	Y	465	593	0			415
							512	9									
05	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	818	1	26646	3	Y	687	740	0			362
							756	9									
06	29654	X	29654	-0-	-0-	-0-	990	1	28007	3	Y	597	816	0			143
							657	9									
07	24738	X	24099	-0-	-639	-0-	842	1	22629	3	Y	571	210	0			504
							628	9									
08	28210	X	21551	-0-	-6659	-0-	918	1	20114	3	Y	472	300	0			676
							519	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24149	X	23905	-0-	-244	-0-	91	1	23178	3	Y	578	578	0			-0-
							636	9									
04	21810	X	9845	-0-	-11965	-0-	46	1	9507	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
05	24149	X	-0-	-0-	-24149	-0-					Y	-0-					-0-
06	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					Y	-0-					-0-
07	25327	X	8541	-0-	-16786	-0-	87	1	7183	3	Y	1155	1114	0			41
							1271	9									
*08	34886	X	34886	-0-	-0-	-0-	390	1	31439	3	Y	2719	2651	0			109
							66	4	2991	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
03	82305	X	77339	-0-	-4966	-0-	156	1	77027	3	Y	141	127	0			20
							1	4	155	9							
04	79650	X	75946	-0-	-3704	-0-	92	1	75676	3	Y	158	151	0			27
							4	4	174	9							
05	78856	X	78856	-0-	-0-	-0-	111	1	78544	3	Y	183	173	0			37
							201	9									
06	77325	X	77325	-0-	-0-	-0-	88	1	76900	3	Y	143	143	0			37
							180	4	157	9							
07	80131	X	80131	-0-	-0-	-0-	93	1	79770	3	Y	162	152	0			47
							90	4	178	9							
*08	80863	X	80863	-0-	-0-	-0-	174	1	80549	3	Y	123	125	0			45
							5	4	135	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
03	168206	X	126507	-0-	-41699	-0-	250	1	123197	3	Y	2781	2711	0			428
							1	4	3059	9							
04	162780	X	133657	-0-	-29123	-0-	159	1	130445	3	Y	2770	2711	0			487
							6	4	3047	9							
05	168206	X	130764	-0-	-37442	-0-	180	1	127723	3	Y	2601	2540	0			548
							2861	9									
06	150810	X	130662	-0-	-20148	-0-	145	1	127492	3	Y	2484	2416	0			616
							293	4	2732	9							
07	138105	X	137623	-0-	-482	-0-	158	1	134531	3	Y	2530	2408	0			738
							151	4	2783	9							
08	138105	X	135344	-0-	-2761	-0-	290	1	132490	3	Y	2324	2246	0			816
							8	4	2556	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

03	83886	X	74812	-0-	-9074	-0-	819	1	72162	3	Y	1649	1600	0			646
							17	4	1814	9							
04	81180	X	70995	-0-	-10185	-0-	369	1	69149	3	Y	1299	1367	0			578
							48	4	1429	9							
05	83018	X	70084	-0-	-12934	-0-	16	1	68406	3	Y	1503	1817	0			264
							9	4	1653	9							
06	78600	X	65724	-0-	-12876	-0-	63973	3	136	4	Y	1468	1408	0			324
							1615	9									
07	70122	X	66962	-0-	-3160	-0-	65046	3	101	4	Y	1650	1357	0			617
							1815	9									
08	70122	X	63197	-0-	-6925	-0-	4	1	60690	3	Y	1415	1632	0			400
							946	4	1557	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

03	92008	X	84539	-0-	-7469	-0-	436	1	82969	3	N	719	745	0			617
							343	4	791	9							
04	88710	X	81474	-0-	-7236	-0-	206	1	79154	3	N	723	647	0			693
							1319	4	795	9							
05	90861	X	85017	-0-	-5844	-0-	196	1	84017	3	N	731	659	0			765
							804	9									
06	86010	X	65319	-0-	-20691	-0-	81	1	64636	3	Y	547	616	0			696
							602	9									
07	85963	X	77496	-0-	-8467	-0-	16	1	76800	3	Y	618	559	0			755
							680	9									
08	85002	X	81590	-0-	-3412	-0-	5	1	80861	3	Y	658	573	0			840
							724	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

03	32891	X	5866	-0-	-27025	-0-	23	1	5644	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
04	31830	X	5006	-0-	-26824	-0-	37	1	4835	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
05	32891	X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-					-0-
06	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-					-0-
07	16523	X	6660	-0-	-9863	-0-	80	1	6570	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	317	1	25359	3	Y	47	45	0			2
							42	4	52	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32457	X	31283	-0-	-1174	-0-	59	1	29303	3	Y	1746	1716	0			271
							1921	9									
04	31410	X	31372	-0-	-38	-0-	36	1	29499	3	Y	1669	1645	0			295
							1	4	1836	9							
05	32457	X	32281	-0-	-176	-0-	43	1	30318	3	Y	1745	1678	0			362
							1920	9									
06	31410	X	31312	-0-	-98	-0-	34	1	29412	3	Y	1645	1599	0			408
							56	4	1810	9							
07	32178	X	32032	-0-	-146	-0-	35	1	30139	3	Y	1659	1582	0			485
							33	4	1825	9							
*08	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	66	1	30651	3	Y	1657	1571	0			571
							2	4	1823	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36642	X	23296	-0-	-13346	-0-	68	1	22038	3	Y	1082	1082	0			-0-
							1190	9									
04	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					Y	-0-					-0-
05	36642	X	-0-	-0-	-36642	-0-					Y	-0-					-0-
06	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					Y	-0-					-0-
07	24335	X	5891	-0-	-18444	-0-	53	1	4450	3	Y	1262	1218	0			44
							1388	9									
*08	32738	X	32738	-0-	-0-	-0-	350	1	28286	3	Y	3675	3572	0			147
							59	4	4043	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
03	54189	X	54189	-0-	-0-	-0-	237	1	49087	3	Y	4358	4339	0			561
							71	4	4794	9							
04	60832	X	60832	-0-	-0-	-0-	201	1	55684	3	Y	4436	4338	0			659
							67	4	4880	9							
05	62837	X	62837	-0-	-0-	-0-	226	1	57561	3	Y	4303	4275	0			687
							317	4	4733	9							
06	51720	X	10422	-0-	-41298	-0-	42	1	9521	3	Y	760	1210	0			237
							23	4	836	9							
07	58714	X	21273	-0-	-37441	-0-	87	1	18795	3	Y	2165	1935	0			467
							9	4	2382	9							
08	58714	X	54894	-0-	-3820	-0-	194	1	49930	3	Y	4117	3669	0			915
							241	4	4529	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
03	115568	X	50863	-0-	-64705	-0-	240	1	48568	3	Y	1804	1768	0			229
							71	4	1984	9							
04	73035	X	73035	-0-	-0-	-0-	255	1	70384	3	Y	2134	2051	0			312
							49	4	2347	9							
05	89457	X	89457	-0-	-0-	-0-	336	1	85529	3	Y	2832	2709	0			435
							477	4	3115	9							
06	84586	X	84586	-0-	-0-	-0-	366	1	80881	3	Y	2744	2659	0			520
							321	4	3018	9							
07	92388	X	92388	-0-	-0-	-0-	407	1	87682	3	Y	2979	2819	0			680
							1022	4	3277	9							
08	108653	X	108653	-0-	-0-	-0-	403	1	104047	3	Y	3330	3210	0			800
							540	4	3663	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082

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
03	205747	X	99213	-0-	-106534	-0-	469	1	94109	3	Y	4086	4191	0			542
							140	4	4495	9							
04	199110	X	95405	-0-	-103705	-0-	325	1	91034	3	Y	3450	3466	0			526
							251	4	3795	9							
05	205747	X	86649	-0-	-119098	-0-	323	1	82229	3	Y	3311	3306	0			531
							455	4	3642	9							
06	199110	X	85532	-0-	-113578	-0-	369	1	81334	3	Y	3187	3109	0			609
							323	4	3506	9							
07	102120	X	102120	-0-	-0-	-0-	446	1	96937	3	Y	3303	3151	0			761
							1104	4	3633	9							
08	90427	X	81563	-0-	-8864	-0-	306	1	77656	3	Y	2868	2905	0			724
							446	4	3155	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108010	X	108010	-0-	-0-	-0-	519	1	104141	3	Y	2905	2882	0			373
							154	4	3196	9							
04	121108	X	121108	-0-	-0-	-0-	423	1	117178	3	Y	2972	2905	0			440
							238	4	3269	9							
05	113100	X	113100	-0-	-0-	-0-	427	1	108744	3	Y	3023	2984	0			479
							604	4	3325	9							
06	108723	X	108723	-0-	-0-	-0-	474	1	104602	3	Y	2943	2862	0			560
							410	4	3237	9							
07	122196	X	122196	-0-	-0-	-0-	544	1	116875	3	Y	3087	2938	0			709
							1381	4	3396	9							
08	110732	X	107680	-0-	-3052	-0-	407	1	103623	3	Y	2797	2807	0			699
							573	4	3077	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119350	X	93742	-0-	-25608	-0-	437	1	87598	3	Y	5071	5094	0			658
							129	4	5578	9							
04	118980	X	85839	-0-	-33141	-0-	290	1	80701	3	Y	4270	4279	0			649
							151	4	4697	9							
05	122946	X	80828	-0-	-42118	-0-	296	1	75431	3	Y	4261	4231	0			679
							414	4	4687	9							
06	118980	X	73837	-0-	-45143	-0-	312	1	68820	3	Y	4029	3937	0			771
							273	4	4432	9							
07	92752	X	81538	-0-	-11214	-0-	352	1	75815	3	Y	4087	3913	0			945
							875	4	4496	9							
08	92752	X	69941	-0-	-22811	-0-	256	1	65157	3	Y	3788	3789	0			944
							361	4	4167	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
03	147746	X	57185	-0-	-90561	-0-	19	1	55931	3	Y	980	967	0			267
							157	4	1078	9							
04	142980	X	88926	-0-	-54054	-0-	59	1	84999	3	Y	1421	1278	0			410
							2305	4	1563	9							
05	127697	X	127697	-0-	-0-	-0-	70	1	125229	3	Y	2016	1872	0			554
							180	4	2218	9							
06	117408	X	117408	-0-	-0-	-0-	49	1	113912	3	Y	1793	1680	0			667
							1475	4	1972	9							
07	121399	X	121399	-0-	-0-	-0-	52	1	118609	3	Y	1713	1740	0			640
							854	4	1884	9							
*08	120125	X	120125	-0-	-0-	-0-	81	1	117866	3	Y	1513	1514	0			639
							514	4	1664	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082

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
03	151869	X	57256	-0-	-94613	-0-	19	1	55772	3	Y	1188	1170	0		323
							158	4	1307	9						
04	146970	X	92073	-0-	-54897	-0-	61	1	87965	3	Y	1811	1616	0		518
							2055	4	1992	9						
05	106639	X	106639	-0-	-0-	-0-	58	1	104145	3	Y	2080	2005	0		593
							148	4	2288	9						
06	105597	X	105597	-0-	-0-	-0-	44	1	102089	3	Y	1977	1840	0		730
							1289	4	2175	9						
07	112200	X	112200	-0-	-0-	-0-	48	1	109180	3	Y	1984	1984	0		730
							790	4	2182	9						
*08	119405	X	119405	-0-	-0-	-0-	81	1	116721	3	Y	1930	1871	0		789
							480	4	2123	9						

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 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
03	135981	X	135981	-0-	-0-	-0-	260	1	127879	3	Y	7128	7048	0		1113
							1	4	7841	9						
04	131550	X	127337	-0-	-4213	-0-	149	1	120177	3	Y	6370	6345	0		1138
							4	4	7007	9						
05	135935	X	120476	-0-	-15459	-0-	160	1	113928	3	Y	5807	5713	0		1232
							6388	9								
06	131550	X	108108	-0-	-23442	-0-	117	1	102223	3	Y	5015	4978	0		1269
							251	4	5517	9						
07	130758	X	109381	-0-	-21377	-0-	122	1	103981	3	Y	4692	4562	0		1399
							117	4	5161	9						
08	130758	X	104219	-0-	-26539	-0-	215	1	99401	3	Y	4180	4092	0		1487
							5	4	4598	9						

NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	260117	X	118996	-0-	-141121	-0-	580	1	116282	3	Y	1783	1780	0		230
							173	4	1961	9						
04	158400	X	100829	-0-	-57571	-0-	360	1	98897	3	Y	1297	1326	0		201
							145	4	1427	9						
05	163680	X	73690	-0-	-89990	-0-	283	1	71916	3	Y	990	1026	0		165
							402	4	1089	9						
06	158400	X	67705	-0-	-90695	-0-	302	1	66638	3	Y	462	524	0		103
							257	4	508	9						
07	127596	X	75249	-0-	-52347	-0-	342	1	73717	3	Y	296	322	0		77
							864	4	326	9						
08	140921	X	140921	-0-	-0-	-0-	508	1	138904	3	Y	883	768	0		192
							538	4	971	9						

NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	227382	X	98354	-0-	-129028	-0-	482	1	95867	3	Y	1693	1687	0		218
							143	4	1862	9						
04	178020	X	51355	-0-	-126665	-0-	178	1	50282	3	Y	714	809	0		123
							110	4	785	9						
05	183954	X	67560	-0-	-116394	-0-	259	1	65901	3	Y	940	916	0		147
							366	4	1034	9						
06	178020	X	61206	-0-	-116814	-0-	272	1	59968	3	Y	668	682	0		133
							231	4	735	9						
07	114793	X	67767	-0-	-47026	-0-	306	1	65945	3	Y	676	651	0		158
							772	4	744	9						
08	124019	X	124019	-0-	-0-	-0-	445	1	121894	3	Y	1100	1007	0		251
							470	4	1210	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	101648	-0-	101648	230735	497	1	98862	3	Y	1946	1931	0			250
							148	4	2141	9							
04	0	W	48543	-0-	48543	279278	168	1	47314	3	Y	869	972	0			147
							105	4	956	9							
05	0	W	63789	-0-	63789	343067	244	1	62057	3	Y	1039	1022	0			164
							345	4	1143	9							
06	402213	X	59146	-0-	-343067	-0-	261	1	57628	3	Y	941	924	0			181
							222	4	1035	9							
07	116715	X	66568	-0-	-50147	-0-	298	1	64370	3	Y	1044	987	0			238
							752	4	1148	9							
08	132848	X	132848	-0-	-0-	-0-	474	1	130028	3	Y	1689	1543	0			384
							488	4	1858	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7478 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	27354	-0-	27354	27354		396	1	21995	3	Y	4495	4337	0			158
							18	4	4945	9							
08	SHUT IN	93488	-0-	93488	120842		983	1	80141	3	Y	11093	10805	0			446
							162	4	12202	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	22948	-0-	22948	22948		232	1	16867	3	Y	5309	5123	0			186
							9	4	5840	9							
08	SHUT IN	97794	-0-	97794	120742		930	1	76045	3	Y	18795	18228	0			753
							144	4	20675	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	32200	-0-	32200	32200		365	1	24678	3	Y	6494	6266	0			228
							14	4	7143	9							
08	SHUT IN	105456	-0-	105456	137656		1053	1	85882	3	Y	16683	16240	0			671
							170	4	18351	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 6841 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	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-

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10167 - 14819

03	6820 X	5443	-0-	-1377	-0-	4851	3	8	4	N	531	543	1	2	8	664		
						584	9											
04	6600 X	5398	-0-	-1202	-0-	4797	3	601	9	N	546	544	1	2	8	664		
05	6479 X	5179	-0-	-1300	-0-	4604	3	575	9	N	523	695	1	2	8	490		
06	6180 X	4748	-0-	-1432	-0-	4015	3	27	4	N	642	546	1	2	8	584		
						706	9											
07	5735 X	3888	-0-	-1847	-0-	3211	3	421	4	N	233	360	1			457		
						256	9											
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					457		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	23	2	35	9	Y	32	27	1			22
04	81	R	81	-0-	-0-	-0-	37	2	44	9	Y	40	39	1			23
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	51	2	20	9	Y	18	22	1			19
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	43	2	39	9	Y	35	32	1			22
07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	34	2	17	9	Y	15	30	1			7
08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	40	2	50	9	Y	45	31	1			21

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	46	2	68	9	Y	62	53	1			44
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	74	2	87	9	Y	79	78	1			45
05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	102	2	41	9	Y	37	44	1			38
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	86	2	77	9	Y	70	63	1			45
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	68	2	31	9	Y	28	59	1			14
08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	80	2	99	9	Y	90	62	1			42

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					54
04	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					54
05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					54
06	210 N	135	-0-	-75	B	-0-	135	2			N	-0-					54
*07	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					54

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270 N	135	-0-	-135	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10602 - 10612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
07	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	3	N	-0-			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3232					N	166	188	1			177
04	3000	N	861	-0-	-2139	1093	861	3			N	-0-					177
05	2224	N	1131	-0-	-1093	-0-	1131	3			N	-0-					177
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	3	6	9	N	5					182
07	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	3			N	-0-					182
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					70
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					70
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					70
06	210	N	58	-0-	-152	-0-	54	3	4	9	Y	4					74
07	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			Y	-0-					74
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	42	0			31

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					26
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					26
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					26
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1224	3	77	9	Y	70					96
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	686	3	21	9	Y	19					115
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	40	0			29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1481	N	712	-0-	-769	-0-	657	3	55	9	Y	50					322
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	748	3	69	9	Y	63					385
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	677	3	86	9	Y	78					463
06	690	N	272	-0-	-418	-0-	252	3	20	9	Y	18					481
07	837	N	233	-0-	-604	-0-	224	3	9	9	Y	8					489
08	775	N	592	-0-	-183	-0-	590	3	2	9	Y	2	275	0			201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2023 - WELL PLUGGED 7/5/2023

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 3148

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	54	2	12	4	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	55	2	3	4	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	4	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	2	55	4	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	13	2	46	4	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	4	N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	2	7	4	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	4	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	4	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	2	31	4	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	4	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	4	N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	15	4	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	4	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	4	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	2	69	4	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	2	57	4	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	72	2	8	4	N	-0-					-0-

FULLERTON (DEVONIAN) 33230 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 295405 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8165 - 8263

*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1180	-0-	-1920	1243	1180	2			N	-0-					-0-
04	2409	N	1166	-0-	-1243	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

03	2168	N	1075	-0-	-1093	-0-	1024	2	51	9	N	46	135	1			57
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	2	41	9	N	37					94
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1027	2	83	9	N	75					169
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	956	2	23	9	N	21					190
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	966	2	84	9	N	76					266
08	1116	N	226	-0-	-890	-0-	226	2			N	-0-					266

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LANDMARK IP, LLC 484651
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3				N	-0-								127
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9		N	17								144
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	647	3	81	9		N	74								218
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9		N	17								235
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3				N	-0-								235
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3				N	-0-								235

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

03	3100 N	2149	-0-	-951	5489	1991	3	158	9		N	144	185	1						116
04	3000 N	2084	-0-	-916	4573	1910	3	174	9		N	158	188	1						86
05	3100 N	2099	-0-	-1001	3572	1952	3	147	9		N	134	184	1						36
06	3000 N	1483	-0-	-1517	2055	1344	3	139	9		N	126								162
07	3100 N	2036	-0-	-1064	991	1900	3	136	9		N	124	171	1						115
08	3065 N	2074	-0-	-991	-0-	1923	3	151	9		N	137	180	1						72

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					112
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					112
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					112
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					112
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					112
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					112

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	N	23					110
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	530	2	40	9	N	36					146
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	574	2	56	9	N	51					197
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	558	2	29	9	N	26	185	1			38
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	545	2	36	9	N	33					71
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	429	2	36	9	N	33					104

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					127
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					127
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					127
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	40	2	58	9	N	53					180
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	2	26	9	N	24					204
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 SWD WELL #: 2803H RRCID -> 295585 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

03	0	K	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	135	2	135	9	Y	123	80	1			45
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	97	2	3	4	Y	36	13	0	53	1	15
							40	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	59	2	1	4	Y	41	46	1			10
							45	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	2	21	4	Y	48	45	1			13
							53	9									
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	45	2	3	4	Y	76	82	1			7
							84	9									
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	53	2	1	4	Y	83	75	1			15
							91	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

03	3100	N	533	-0-	-2567	2601	500	2	33	9	N	30	20	0	9	1	2
04	3000	N	1403	-0-	-1597	1004	1333	2	35	4	N	32	32	1			2
							35	9									
05	2513	N	1509	-0-	-1004	-0-	1296	2	180	4	N	30	31	0			1
							33	9									
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	722	2	264	4	N	30	31	0			-0-
							33	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	961	2	53	4	N	25	24	0			1
							28	9									
*08	186	N	61	-0-	-125	-0-	59	2	1	4	N	1	2	0			-0-
							1	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1794	2	78	9	N	71	47	0	21	1	5
04	3450	X	1790	-0-	-1660	-0-	1675	2	16	4	N	90	91	1			4
							99	9									
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8930	2	41	9	N	37	40	0			1
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	3375	2	2354	4	N	49	49	0			1
							54	9									
07	3410	X	1188	-0-	-2222	-0-	1026	2	140	4	N	20	20	0			1
							22	9									
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-	1	0			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1234	-0-	-843	-0-	1122	2	112	9	N	102	68	0	30	1	8
04	2010	X	1633	-0-	-377	-0-	1543	2	1	4	N	81	85	1			4
							89	9									
05	2077	X	1662	-0-	-415	-0-	1637	2	25	9	N	23	26	0			1
06	1800	X	547	-0-	-1253	-0-	342	2	173	4	N	29	30	0			-0-
							32	9									
07	1674	X	880	-0-	-794	-0-	773	2	68	4	N	35	34	0			1
							39	9									
*08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5500	2	58	4	N	69	68	0			2
							76	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4231	X	3091	-0-	-1140	-0-	3048	2	43	9	N	39	26	0	12	1	3
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2738	2	23	4	N	3	6	1			-0-
							3	9									
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2310	2	22	9	N	20	19	0			1
06	2130	X	1983	-0-	-147	-0-	989	2	992	4	N	2	3	0			-0-
							2	9									
07	2201	X	1820	-0-	-381	-0-	1687	2	116	4	N	15	15	0			-0-
							17	9									
*08	2201	X	2184	-0-	-17	-0-	2104	2	49	4	N	28	27	0			1
							31	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	6579	-0-	-1853	-0-	6523	2	56	9	N	51	34	0	15	1	4
04	8160	X	7989	-0-	-171	-0-	7849	2	76	4	N	58	59	1			3
							64	9									
05	8401	X	8186	-0-	-215	-0-	8076	2	110	9	N	100	100	0			3
06	8130	X	6336	-0-	-1794	-0-	3674	2	2563	4	N	90	92	0			1
							99	9									
07	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	8042	2	1098	4	N	90	89	0			2
							99	9									
*08	8246	X	8106	-0-	-140	-0-	7865	2	202	4	N	35	36	0			1
							39	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3588	2	119	9	N	108	71	0	32	1	8
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	4829	2	48	4	N	334	326	1			16
							367	9									
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2981	2	252	9	N	229	238	0			7
06	3090	X	26	-0-	-3064	-0-	9	2	6	4	N	10	17	0			-0-
							11	9									
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	49	-0-	-3144	-0-	27	2	22	9	N	20	19	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4714	2	26	9	N	24	21	0	9	1	2
04	4230	X	3566	-0-	-664	-0-	3516	2	39	4	N	10	12	1			-0-
							11	9									
05	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	6652	2	1030	4	N	28	27	0			1
							31	9									
06	4230	X	4016	-0-	-214	-0-	2206	2	1768	4	N	38	38	0			1
							42	9									
07	4371	X	3582	-0-	-789	-0-	3138	2	326	4	N	107	105	0			3
							118	9									
*08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6232	2	242	4	N	182	180	0			5
							200	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	4564	2	29	9	N	26	17	0	8	1	2
04	4530	X	3553	-0-	-977	-0-	3417	2	106	4	N	27	28	1			1
							30	9									
05	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	3806	2	617	4	N	30	30	0			1
							33	9									
06	4530	X	3393	-0-	-1137	-0-	1983	2	1377	4	N	30	31	0			-0-
							33	9									
07	4681	X	2206	-0-	-2475	-0-	1882	2	294	4	N	27	26	0			1
							30	9									
*08	4588	X	3362	-0-	-1226	-0-	3272	2	58	4	N	29	29	0			1
							32	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	4	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 294517 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6230 - 7028

03	2511	X	35	-0-	-2476	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	60	-0-	-2370	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	61	-0-	-2450	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	61	-0-	-2369	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	58	-0-	-2453	-0-	50	2	8	4	N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	7715	-0-	4715	4715	7715	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7578	-0-	4478	9193	7578	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3723	-0-	723	9916	3723	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1463	-0-	-1637	8279	1463	3			N	-0-					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	8217					N	NO RPT					-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

03	T. A.		2930	-0-	2930	24604	2930	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2815	-0-	2815	27419	2815	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2869	-0-	2869	30288	2869	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1483	-0-	1483	31771	1483	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2867	-0-	2867	34638	2867	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2858	-0-	-242	34396	2858	2			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2457	N	1243	-0-	-1214	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	624	-0-	-576	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2023

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					24
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					24
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					24
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					24
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					24
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					24

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	474	-0-	-576	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	774	-0-	-280	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

03	620	N	531	-0-	-89	-0-	502	2	29	9	N	26					180
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	330	2	25	9	N	23					203
05	465	N	67	-0-	-398	-0-	4	2	63	9	N	57	177	1			83
06	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					83
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					23
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					23
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					23
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					23
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					10
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					10
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					10
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2022

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					23
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					23
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					23
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					23
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					23
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					23

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					25
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					25
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					25
06	1800 N	1437	-0-	-363	-0-	1437	3			Y	-0-					25
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					25
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					25

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

03	3100 N	2291	-0-	-809	2460	2291	3			Y	-0-					25
04	3000 N	2207	-0-	-793	1667	2207	3			Y	-0-					25
05	3100 N	2254	-0-	-846	821	2254	3			Y	-0-					25
06	2257 N	1436	-0-	-821	-0-	1436	3			Y	-0-					25
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					25
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					25

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	124 #	114	-0-	-10	B	-11	114	3		Y	-0-					-0-
04	120 #	61	-0-	-59	B	-70	61	3		Y	-0-					-0-
05	124 #	98	-0-	-26	B	-96	98	3		Y	-0-					-0-
06	120 #	107	-0-	-13	B	-109	107	3		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	88	-0-	88	B	-21	88	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-21				Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03			676 R	676	-0- -0- B	-0-	653	2	23	9	N	21	21	1			5
04			936 R	936	-0- -0- B	-0-	916	2	20	9	N	18	17	1			6
05			1023 R	1023	-0- -0- B	-0-	1005	2	18	9	N	16	17	1			5
06			722 R	722	-0- -0- B	-0-	708	2	14	9	N	13	11	1			7
07			1106 R	1106	-0- -0- B	-0-	1088	2	18	9	N	16	12	1			11
08			1210 R	1210	-0- -0- B	-0-	1190	2	20	9	N	18	18	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03			260 R	763	-0- 503 B	-0-	760	2	3	9	N	3					160
04	14B2	EXT	704	-0-	704 B	704	701	2	3	9	N	3					163
05	14B2	EXT	695	-0-	695 B	1399	692	2	3	9	N	3					166
06	14B2	EXT	365	-0-	365 B	1764	365	2			N	-0-					166
07			2235 R	471	-0- -1764 B	-0-	471	2			N	-0-					166
08			216 R	216	-0- -0- B	-0-	216	2			N	-0-					166
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03			2131 R	2131	-0- -0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04			1304 R	1304	-0- -0- B	-0-	1277	2	27	4	N	-0-					-0-
05			1209 #	-0-	-0- -1209 B	-1209					N	-0-					-0-
06			1170 #	-0-	-0- -1170 B	-2379					N	-0-					-0-
07			1209 #	-0-	-0- -1209 B	-3588					N	-0-					-0-
08			1209 #	-0-	-0- -1209 B	-4797					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4797																	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1984	#	1943	-0-	-41	B	-41	1943	2			N	-0-					-0-
04	1920	#	1639	-0-	-281	B	-322	1639	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	1873	-0-	-111	B	-433	1873	2			N	-0-					-0-
06	1920	#	1124	-0-	-796	B	-1229	1124	2			N	-0-					-0-
07	1953	#	1955	-0-	2	B	-1227	1955	2			N	-0-					-0-
08	1953	#	1907	-0-	-46	B	-1273	1907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1273																		

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23352																		
03	DLQ G-10		9259	-0-	9259	B	32611	9259	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7239	-0-	7239	B	39850	7239	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5419	-0-	5419	B	45269	5419	2			Y	-0-					-0-
06	48841	R	3572	-0-	-45269	B	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
07	5518	#	-0-	-0-	-5518	B	-5518					Y	-0-					-0-
08	5518	#	3742	-0-	-1776	B	-7294	3742	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7294																		

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -781																		
03	186	#	-0-	-0-	-186	B	-967					Y	-0-					-0-
04	0	#	332	-0-	332	B	-635	332	2			Y	-0-					-0-
05	0	#	512	-0-	512	B	-123	512	2			Y	-0-					-0-
06	137	R	260	-0-	123	B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	456	-0-	-40	B	-40	456	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -40																		

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2943	-0-	2943	B	2943	2814	2	66	4	Y	57	48	1			9
								63	9									
05	14B2 EXT		984	-0-	984	B	3927	945	2	15	4	Y	22	30	1			1
								24	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3927					Y	-0-	1	1			-0-
07	6332	R	2405	-0-	-3927	B	-0-	2220	2	134	4	Y	46	42	1			4
								51	9									
*08	3558	R	3558	-0-	-0-	B	-0-	3459	2	27	4	Y	65	65	1			4
								72	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	56	-0-	-6 B	-6	56	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	36	-0-	-24 B	-30	36	3			Y	-0-					-0-
07	6 R	36	-0-	30 B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	28	-0-	-34 B	-34	28	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34																

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-																

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FIVESTONES ENERGY LLC 271567
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	704	R	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	660	R	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	682	#	674	-0-	-8 B	-8	674	2			N	-0-					-0-
06	660	#	660	-0-	-0- B	-8	660	2			N	-0-					-0-
07	690	R	698	-0-	8 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	716	R	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	188	R	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	176	R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	180	R	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	176	R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	62	#	47	-0-	-15 B	-15	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16 B	-31	44	2			N	-0-					-0-
05	62	#	45	-0-	-17 B	-48	45	2			N	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16 B	-64	44	2			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15 B	-79	47	2			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14 B	-93	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-93														

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	#	1229	-0-	-228 B	-228	1229	3			N	-0-					-0-
04	1410	#	902	-0-	-508 B	-736	902	3			N	-0-					-0-
05	1364	#	1027	-0-	-337 B	-1073	1027	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	704	-0-	-616 B	-1689	704	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	482	-0-	-758 B	-2447	482	3			N	-0-					-0-
08	1240	#	1127	-0-	-113 B	-2560	1127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2560																	

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-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-																	

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

03	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	#	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					34
08	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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
03	1851	N	1205	-0-	-646	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	669	-0-	-501	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5611	X	5519	-0-	-92	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5552	-0-	-121	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5296	-0-	-194	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4980	-0-	-693	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5268	-0-	-405	-0-	5268	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
03	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
04	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
05	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10673	-0-	-937	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10342	-0-	-1655	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10632	-0-	-1365	-0-	10632	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
03	7223	X	5526	-0-	-1697	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4901	-0-	-619	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4499	-0-	-1980	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4407	-0-	-1863	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4186	-0-	-2293	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3892	-0-	-1626	-0-	3892	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1674	-0-	-744	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2000	-0-	-418	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	9856	-0-	-1273	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9629	-0-	-211	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10091	-0-	-666	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9322	-0-	-1088	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9757	-0-	-1000	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9725	-0-	-381	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	25819	2			N	-0-					-0-
04	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	22645	-0-	-2372	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	22158	-0-	-2052	-0-	22158	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	22192	-0-	-2825	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	22030	-0-	-2987	-0-	22030	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8083	-0-	-938	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7398	-0-	-1332	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5155	-0-	-2675	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7018	-0-	-1073	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5702	-0-	-2389	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1594	N	1526	-0-	-68	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9726	-0-	-287	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9112	-0-	-608	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9223	-0-	-883	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7908	-0-	-2198	-0-	7908	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
03	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	713	N	195	-0-	-518	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					157
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					157
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3			N	-0-					157
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					157
07	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	3			N	-0-					157
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	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
03	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	6567	-0-	-1713	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
05	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
06	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	3			N	-0-					-0-
07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
08	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	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
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	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
03	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	3			N	-0-					-0-
04	12300	X	8162	-0-	-4138	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
05	13516	X	12994	-0-	-522	-0-	12994	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	11797	-0-	-1283	-0-	11797	3			N	-0-					-0-
07	13516	X	10549	-0-	-2967	-0-	10549	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	11668	-0-	-1321	-0-	11668	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2498	-0-	-602	6698	2498	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2602	-0-	-398	6300	2602	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2645	-0-	-455	5845	2645	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2551	-0-	-449	5396	2551	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2408	-0-	-692	4704	2408	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2137	-0-	-963	3741	2137	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	6015	-0-	-6137	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
05	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
06	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
07	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12478	-0-	-1627	-0-	12478	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27621	X	14367	-0-	-13254	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
04	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
05	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	27461	2			N	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	21412	-0-	-939	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	25785	-0-	-1681	-0-	25785	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2023

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

03	24242	X	23340	-0-	-902	-0-	23340	2			N	-0-					-0-
04	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	23651	-0-	-994	-0-	23651	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	21305	-0-	-2545	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	21121	-0-	-3524	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	22557	-0-	-1096	-0-	22557	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

03	24366	X	24333	-0-	-33	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	22939	-0-	-4403	-0-	22939	2			N	-0-					-0-
06	26460	X	22911	-0-	-3549	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	22107	-0-	-5235	-0-	22107	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	21945	-0-	-2390	-0-	21945	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

03	18600	X	18467	-0-	-133	-0-	18467	2			N	-0-					-0-
04	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17822	-0-	-995	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17040	-0-	-1170	-0-	17040	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17287	-0-	-1530	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16756	-0-	-1720	-0-	16756	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7748	-0-	-832	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7504	-0-	-1486	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7577	-0-	-1413	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32550	X	28438	-0-	-4112	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
04	30226	X	30226	-0-	-0-	-0-	30226	2			N	-0-					-0-
05	30123	X	30123	-0-	-0-	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
06	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	30124	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	29817	-0-	-1431	-0-	29817	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	28793	-0-	-2455	-0-	28793	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37820	X	36452	-0-	-1368	-0-	36452	2			N	-0-					-0-
04	36043	X	36043	-0-	-0-	-0-	36043	2			N	-0-					-0-
05	38463	X	38463	-0-	-0-	-0-	38463	2			N	-0-					-0-
06	35840	X	35840	-0-	-0-	-0-	35840	2			N	-0-					-0-
07	37231	X	33226	-0-	-4005	-0-	33226	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	33638	-0-	-4182	-0-	33638	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29605	X	5863	-0-	-23742	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
04	38042	X	38042	-0-	-0-	-0-	38042	2			N	-0-					-0-
05	36952	X	36952	-0-	-0-	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
06	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
07	29605	X	12226	-0-	-17379	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	23475	-0-	-6130	-0-	23475	2			N	-0-					-0-

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
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	551	-0-	-469	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 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
03	27544	X	27544	-0-	-0-	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
04	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	27042	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	25177	-0-	-1421	-0-	25177	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	23857	-0-	-1883	-0-	23857	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	23564	-0-	-3034	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	25354	-0-	-1244	-0-	25354	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34175	X	34175	-0-	-0-	-0-	34175	2			N	-0-					-0-
04	31461	X	31461	-0-	-0-	-0-	31461	2			N	-0-					-0-
05	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	31069	2			N	-0-					-0-
06	29489	X	29489	-0-	-0-	-0-	29489	2			N	-0-					-0-
07	29339	X	29339	-0-	-0-	-0-	29339	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	27773	-0-	-778	-0-	27773	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2185	-0-	-155	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2217	-0-	-294	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2051	-0-	-379	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	12825	-0-	-1125	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	11966	-0-	-1534	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	12883	-0-	-1067	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12121	-0-	-1379	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	4838	-0-	-7996	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	17698	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65844	X	61734	-0-	-4110	-0-	61734	2			N	-0-					-0-
04	65200	X	65200	-0-	-0-	-0-	65200	2			N	-0-					-0-
05	65844	X	61947	-0-	-3897	-0-	61947	2			N	-0-					-0-
06	63720	X	34566	-0-	-29154	-0-	34566	2			N	-0-					-0-
07	65844	X	31055	-0-	-34789	-0-	31055	2			N	-0-					-0-
08	73990	X	73990	-0-	-0-	-0-	73990	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	992	N	583	-0-	-409	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	6707	-0-	-7615	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	8661	-0-	-5199	-0-	8658	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	15035	X	13097	-0-	-1938	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	9492	-0-	-5058	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	4026	-0-	-11009	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27559	X	22101	-0-	-5458	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	17145	-0-	-5565	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
05	29698	X	26800	-0-	-2898	-0-	26800	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	24683	-0-	-4057	-0-	24683	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27176	-0-	-2522	-0-	27176	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	26374	-0-	-441	-0-	26374	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	35490	-0-	-0-	-0-	35490	2			N	-0-					-0-
05	33448	X	33448	-0-	-0-	-0-	33448	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	18772	-0-	-10178	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	12578	-0-	-17337	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
08	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	23591	X	21211	-0-	-2380	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
04	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2			N	-0-					-0-
05	25358	X	25142	-0-	-216	-0-	25142	2			N	-0-					-0-
06	24540	X	23469	-0-	-1071	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	22930	-0-	-2428	-0-	22930	2			N	-0-					-0-
08	25141	X	23969	-0-	-1172	-0-	23969	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
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3633	-0-	-657	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4453	-0-	-137	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4591	-0-	-152	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3981	-0-	-607	-0-	3981	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
03	12276	X	9670	-0-	-2606	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7941	-0-	-129	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11495	-0-	-355	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	9840	-0-	-2405	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	9775	-0-	-2501	-0-	9775	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
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	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
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	744	N	51	-0-	-693	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
03	92566	X	84012	-0-	-8554	-0-	84012	2			N	-0-					-0-
04	69360	X	1	-0-	-69359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	43555	X	-0-	-0-	-43555	-0-					N	-0-					-0-
06	81300	X	-0-	-0-	-81300	-0-					N	-0-					-0-
07	84010	X	-0-	-0-	-84010	-0-					N	-0-					-0-
08	84010	X	-0-	-0-	-84010	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6117	-0-	-486	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5912	-0-	-478	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6015	-0-	-495	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5260	-0-	-890	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4813	-0-	-1449	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4489	-0-	-1618	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3687	-0-	687	687	3687	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3243	-0-	143	830	3243	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2396	-0-	-604	226	2396	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2100	-0-	-535	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	7790	-0-	-2192	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	6357	-0-	-2343	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8252	-0-	-583	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5855	-0-	-1975	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7592	-0-	-344	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5839	-0-	-2407	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

03	9362 X	7896	-0-	-1466	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
04	8310 X	6892	-0-	-1418	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
05	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
06	7860 X	7779	-0-	-81	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
07	7905 X	7718	-0-	-187	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
08	9579 X	7415	-0-	-2164	-0-	7415	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

03	30427 X	30427	-0-	-0-	-0-	30427	3			N	-0-					-0-
04	29909 X	29909	-0-	-0-	-0-	29909	3			N	-0-					-0-
05	34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	34505	3			N	-0-					-0-
06	29460 X	22448	-0-	-7012	-0-	22448	3			N	-0-					-0-
07	30907 X	18847	-0-	-12060	-0-	18847	3			N	-0-					-0-
08	31806 X	24713	-0-	-7093	-0-	24713	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

03	3100 N	1754	-0-	-1346	1528	1754	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1687	-0-	-1313	215	1687	3			N	-0-					-0-
05	1949 N	1734	-0-	-215	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

03	2387 X	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2220 X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2387 X	2087	-0-	-300	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2310 X	2124	-0-	-186	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

03	6200	X	5802	-0-	-398	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	4540	-0-	-1520	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5649	-0-	-411	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	5807	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	589	N	242	-0-	-347	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

03	52645	X	52645	-0-	-0-	-0-	52645	3			N	-0-					-0-
04	46113	X	46113	-0-	-0-	-0-	46113	3			N	-0-					-0-
05	45064	X	45064	-0-	-0-	-0-	45064	3			N	-0-					-0-
06	43500	X	43043	-0-	-457	-0-	43043	3			N	-0-					-0-
07	44950	X	10606	-0-	-34344	-0-	10606	3			N	-0-					-0-
08	44950	X	10485	-0-	-34465	-0-	10485	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

03	16337	X	15369	-0-	-968	-0-	15369	3			N	-0-					-0-
04	15810	X	15140	-0-	-670	-0-	15140	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	15352	-0-	-985	-0-	15352	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	14368	-0-	-1442	-0-	14368	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	13836	-0-	-1819	-0-	13836	3			N	-0-					-0-
08	15655	X	13836	-0-	-1819	-0-	13836	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1743	N	1352	-0-	-391	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	3	55	9	N	50	170	1			67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					87
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	73					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC //CONT.// 831420
SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

03	28334	X	11455	-0-	-16879	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
04	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
05	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	27357	2			N	-0-					-0-
06	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	22943	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	18162	-0-	-8467	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
08	27342	X	16227	-0-	-11115	-0-	16227	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

03	54839	X	21783	-0-	-33056	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
04	81375	X	81375	-0-	-0-	-0-	81375	2			N	-0-					-0-
05	76111	X	76111	-0-	-0-	-0-	76111	2			N	-0-					-0-
06	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	44369	2			N	-0-					-0-
07	84103	X	18289	-0-	-65814	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
08	84103	X	41469	-0-	-42634	-0-	41469	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

03	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-	33256	2			N	-0-					-0-
04	33290	X	33290	-0-	-0-	-0-	33290	2			N	-0-					-0-
05	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
06	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	33243	2			N	-0-					-0-
07	34410	X	33759	-0-	-651	-0-	33759	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	30871	-0-	-3756	-0-	30871	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3167	-0-	-2258	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	620	N	36	-0-	-584	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2614	-0-	-486	9307	2614	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2495	-0-	-505	8802	2495	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2549	-0-	-551	8251	2549	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2388	-0-	-612	7639	2388	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1920	-0-	-1180	6459	1920	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2544	-0-	-556	5903	2544	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863	X	7098	-0-	-13765	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	12635	-0-	-7555	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	15221	-0-	-5518	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
07	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14222	-0-	-999	-0-	14222	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83731	X	31137	-0-	-52594	-0-	31137	3			N	-0-					-0-
04	96549	X	96549	-0-	-0-	-0-	96549	3			N	-0-					-0-
05	85881	X	85881	-0-	-0-	-0-	85881	3			N	-0-					-0-
06	74941	X	74941	-0-	-0-	-0-	74941	3			N	-0-					-0-
07	99479	X	73100	-0-	-26379	-0-	73100	3			N	-0-					-0-
08	99479	X	82963	-0-	-16516	-0-	82963	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

03	21545	X	9460	-0-	-12085	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	23090	2			N	-0-					-0-
05	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
06	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
07	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	22105	2			N	-0-					-0-
08	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

03	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4824	-0-	-396	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5053	-0-	-403	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4812	-0-	-468	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4648	-0-	-808	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3852	-0-	-648	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3688	-0-	-497	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1874	-0-	-2094	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	13238	-0-	-7005	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	14975	-0-	-5065	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	15141	-0-	-5567	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	17717	-0-	-2323	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	5456	-0-	-13237	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	19952	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16709	X	7946	-0-	-8763	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	5769	-0-	-6921	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
05	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21549	2			N	-0-					-0-
06	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
07	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	14197	-0-	-4093	-0-	14197	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

03	2549	N	805	-0-	-1744	-0-	779	3	26	9	Y	24					122
04	1530	N	418	-0-	-1112	-0-	414	3	4	9	Y	4	53	1			73
05	1054	N	476	-0-	-578	-0-	476	3			Y	-0-					73
06	780	N	439	-0-	-341	-0-	439	3			Y	-0-					73
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					73
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					73

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

03	3100	N	465	-0-	-2635	2024	455	3	10	9	Y	9					72
04	2744	N	720	-0-	-2024	-0-	680	3	40	9	Y	36	88	1			20
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					20
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					20
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					20
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	381	3	30	9	Y	27					47

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

03	4402	X	3321	-0-	-1081	-0-	3317	2	4	9	Y	4					140
04	3900	X	3192	-0-	-708	-0-	3192	2			Y	-0-					140
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					140
06	3900	X	3587	-0-	-313	-0-	3587	2			Y	-0-					140
07	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3577	2			Y	-0-					140
08	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	3642	2			Y	-0-					140

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	7161	X	4190	-0-	-2971	-0-	4043	3	147	9	Y	134	170	1			158
04	5220	X	4851	-0-	-369	-0-	4690	3	161	9	Y	146					304
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6791	3	74	9	Y	67	186	1			185
*06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6371	3	146	9	Y	133					318
*07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5483	3	117	9	Y	106	183	1			241
08	6820	X	4510	-0-	-2310	-0-	4462	3	48	9	Y	44					285

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	11006	-0-	8006	8090	11006	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1250	-0-	-1850	6240	1250	3			N	-0-					-0-
06	7187	X	947	-0-	-6240	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	886	-0-	-633	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	829	-0-	-690	-0-	829	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	112	-0-	112 B	112	112	3			Y	-0-					1
06	14B2	EXT	143	-0-	143 B	255	143	3			Y	-0-					1
07	14B2	EXT	6	-0-	6 B	261	6	3			Y	-0-					1
08	62	N	1	-0-	-61 B	200	1	3			Y	-0-					1

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 200

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	176	-0-		176 B	176	176	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	63	-0-		63 B	239	63	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			239															

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	3			N	-0-					60
04	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	3			N	-0-					60
05	155	N	57	-0-		-98 B	-0-	57	3			N	-0-					60
06	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	3			N	-0-					60
07	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	3			N	-0-					60
08	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	29	3	36	9	N	33					93
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	03	20305		19632	-0-		-673	37533	19632	3			N	-0-					-0-
	04	19650		19135	-0-		-515	37018	19135	3			N	-0-					-0-
	05	20305		19853	-0-		-452	36566	19853	3			N	-0-					-0-
	06	19650		19144	-0-		-506	36060	19144	3			N	-0-					-0-
	07	20305		19230	-0-		-1075	34985	19230	3			N	-0-					-0-
*	08	20305		18834	-0-		-1471	33514	18834	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	113	-0-		-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-		-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-		-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-		-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					307
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					307
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					307
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					307
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					307
08	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1944	2	72	9	Y	65	69	1			45
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1805	2	67	9	Y	61					106
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1883	2	42	9	Y	38	73	1			71
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1733	2	41	9	Y	37					108
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1680	2	44	9	Y	40	66	1			82
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1499	2	39	9	Y	35	67	1			50

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1698	2	109	9	Y	99	116	1			68
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1873	2	102	9	Y	93					161
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1618	2	80	9	Y	73	111	1			123
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1885	2	66	9	Y	60					183
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1702	2	66	9	Y	60	111	1			132
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2085	2	51	9	Y	46	109	1			69

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					42
04	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					42
05	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	2			N	-0-					42
06	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					42
07	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11923	2	33	9	N	30					72
08	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					72

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2071	-0-	-1029	87	2052	2	19	9	N	17					212
04	1613	N	1526	-0-	-87	-0-	1485	2	41	9	N	37	184	1			65
05	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1522	2	44	9	N	40					105
06	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1325	2	68	9	N	62					167
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1510	2	3	9	N	3					170
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1381	2	91	9	N	83	186	1			67

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					19
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					19
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					19
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					19
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					19

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, 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
03	10757		6524	-0-	-4233	10318	6524	3			N	-0-					-0-
04	23832		11962	-0-	-11870	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
05	8284	R	8284	-0-	-0-	-0-	8284	3			N	-0-					-0-
06	6300	#	5369	-0-	-931	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
07	10757		3539	-0-	-7218	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
08	10757		8261	-0-	-2496	-0-	8261	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) //CONT.// 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	240	N	54	-0-	-186	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	14	2	1798	4	N	-0-					-0-
08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

03	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	5891	-0-	-1519	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	2535	-0-	-4688	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	218	-0-	-7191	-0-	218	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

03	2635	X	952	-0-	-1683	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	999	-0-	-921	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	67	-0-	-2568	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45348	X	45348	-0-	-0-	-0-	1077	1	43873	3	N	-0-					-0-
							398	4									
04	40620	X	11853	-0-	-28767	-0-	744	1	11109	3	N	-0-					-0-
05	21421	X	940	-0-	-20481	-0-	714	1	226	3	N	-0-					-0-
06	59250	X	59250	-0-	-0-	-0-	710	1	58143	3	N	-0-					-0-
							397	4									
07	41974	X	36843	-0-	-5131	-0-	1001	1	35842	3	N	-0-					-0-
08	41974	X	362	-0-	-41612	-0-	362	1			N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

03	3077	N	1178	-0-	-1899	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

HEI (WOLFCAMP) 37612 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
FOWLER -12- WELL #: 2 RRCID -> 295411 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904

07	186		13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	186		22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

03	2477	R	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					48
04	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					48
05	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					48
06	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					48
07	2523	R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					48
08	2535	R	2535	-0-	-0-	-0-	2535	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

03	5070	R	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
04	4770	#	3489	-0-	-1281	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
05	4929	#	3956	-0-	-973	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
06	4920	#	4682	-0-	-238	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
*07	5228	R	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
08	5084	#	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

03	558	#	449	-0-	-109	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	462	-0-	-65	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	415	-0-	-95	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

03	434	#	329	-0-	-105	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	316	-0-	-74	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	326	-0-	-64	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					243
04	330	#	280	-0-	-50	-0-	280	3			Y	-0-					243
05	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					243
06	330	#	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					243
07	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					243
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

03	5509	R	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
04	4230	#	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	#	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	#	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	#	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	#	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					8
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					8
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					8
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					8
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	120	#	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	124	#	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	#	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	1159	-0-	-205	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1364	#	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					78
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					78
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					78
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					78
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	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
03	2232	#	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	2160	#	1963	-0-	-197	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2232	#	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	2100	#	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2046	#	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2108	#	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF. 14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	2	N	-0-					-0-
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	2	N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

03	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10166	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
05	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4211	-0-	-2299	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5	-0-	-6722	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	23	-0-	-6704	-0-	23	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

03	3317	X	1236	-0-	-2081	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	979	-0-	-2231	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	961	-0-	-1457	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	879	-0-	-321	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	897	-0-	-343	-0-	897	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-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-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
03	58714	X	57169	-0-	-1545	-0-	57085	2	84	9	N	76	188	1			122
04	56820	X	54787	-0-	-2033	-0-	54525	2	262	9	N	238	183	1	5	8	172
05	58497	X	56273	-0-	-2224	-0-	56018	2	255	9	N	232	186	1			218
06	56610	X	50316	-0-	-6294	-0-	50072	2	244	9	N	222	181	1			259
*07	58497	X	42740	-0-	-15757	-0-	42740	2			N	-0-					259
*08	57164	X	-0-	-0-	-57164	-0-					N	24	186	1			97

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
03	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12079	2	147	9	N	134	134	8			-0-
04	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9260	2	65	9	N	59	59	8			-0-
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9949	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9014	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7669	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					9
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
06	3000	N	3946	-0-	946	946	3946	2			N	-0-					9
*07	3100	N	2653	-0-	-447	499	2653	2			N	-0-					9
*08	504	N	5	-0-	-499	-0-	5	2			N	-0-					9

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	20424	2			N	-0-					21
04	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					21
05	14508	X	13813	-0-	-695	-0-	13813	2			N	-0-					21
06	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2			N	-0-					21
07	14508	X	5520	-0-	-8988	-0-	5520	2			N	-0-					21
08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

03	7936	X	7681	-0-	-255	-0-	7681	2			N	-0-					6
04	7590	X	7434	-0-	-156	-0-	7434	2			N	-0-					6
05	7843	X	7639	-0-	-204	-0-	7639	2			N	-0-					6
06	7560	X	7378	-0-	-182	-0-	7378	2			N	-0-					6
07	7812	X	7606	-0-	-206	-0-	7606	2			N	-0-					6
08	7688	X	7603	-0-	-85	-0-	7603	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

03	14B2 EXT		32	-0-	32	252	32	2			N	-0-					39
04	14B2 EXT		44	-0-	44	296	44	2			N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					39
06	296	X	-0-	-0-	-296	-0-					N	-0-					39
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					91
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					91
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					91
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					91
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					91
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					91

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					72
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	148	2	124	9	N	113					129
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					129
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					129
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					129
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					129
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					129

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
03	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			N	-0-					7
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					7
05	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-					7
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-					7
07	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					7
08	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					40
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					40
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	N	1					41
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					41
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					41
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2099	2	55	9	N	50					91

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
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5989	2	6	9	N	5	5	8			32
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					32
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					32
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					32
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					32
08	2108	X	882	-0-	-1226	-0-	882	2			N	-0-					32

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28427	X	27909	-0-	-518	-0-	27879	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	27360	X	24717	-0-	-2643	-0-	24717	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	24436	-0-	-3774	-0-	24435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27300	X	24135	-0-	-3165	-0-	24135	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	22092	-0-	-5808	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
08	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9332	2	45	9	N	41	41	8			88
04	10920	X	7431	-0-	-3489	-0-	7424	2	7	9	N	6	6	8			88
05	10354	X	8832	-0-	-1522	-0-	8829	2	3	9	N	3	3	8			88
06	10020	X	8927	-0-	-1093	-0-	8927	2			N	-0-					88
07	9920	X	8317	-0-	-1603	-0-	8317	2			N	-0-					88
08	9362	X	1160	-0-	-8202	-0-	1160	2			N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	23001	2	100	9	N	91	83	8			83
04	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21635	2	108	9	N	98	10	8			171
05	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22123	2	23	9	N	21	14	8			178
06	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	22958	2	9	9	N	8					186
07	26686	X	26686	-0-	-0-	-0-	26685	2	1	9	N	1					187
08	12555	X	11157	-0-	-1398	-0-	11157	2			N	-0-					187

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					83
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					83
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					83
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					4
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					4
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					4
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					4
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

03	31833	X	31833	-0-	-0-	-0-	31833	2			N	-0-					142
04	30733	X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	2			N	-0-					142
05	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	31585	2	1	9	N	1	1	8			142
06	30409	X	30409	-0-	-0-	-0-	30409	2			N	-0-					142
*07	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	30918	2			N	-0-					142
*08	31357	X	31357	-0-	-0-	-0-	31357	2			N	-0-					142

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					86
04	8790	X	7640	-0-	-1150	-0-	7640	2			N	-0-					86
05	9300	X	7208	-0-	-2092	-0-	7208	2			N	-0-					86
06	12000	X	6621	-0-	-5379	-0-	6621	2			N	-0-					86
07	12400	X	6842	-0-	-5558	-0-	6842	2			N	-0-					86
08	12400	X	4306	-0-	-8094	-0-	4306	2			N	-0-					86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

*02	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18880	2	65	9	N	59	187	1	2	8	116
*03	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	21826	2	7	9	N	6	6	8			116
*04	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	18564	2			N	-0-					116
*05	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	18366	2	1	9	N	1	1	8			116
*06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					116
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

03	6696	X	262	-0-	-6434	-0-	261	2	1	9	N	1					182
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	1					183
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	1					184
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					184
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					184
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					184

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WES WATER HOLDINGS LLC 101366
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLON PERMIAN II, LLC 101442
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

03	10788	X	9073	-0-	-1715	-0-	9073	2			N	-0-					107
04	10200	X	9397	-0-	-803	-0-	9397	2			N	-0-					107
05	11129	X	9665	-0-	-1464	-0-	9665	2			N	-0-					107
06	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13678	2	14	9	N	13					120
07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	2114	1	7332	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12					68
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					68
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4					72
06	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					72
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	3	6	9	N	5					5

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PDEH LLC 646827
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2023

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2023

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2023

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	7	-0-	7	12	7	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	12524 X	11239	-0-	-1285	-0-	11239	3			N	-0-					-0-
04	12120 X	9655	-0-	-2465	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
05	12276 X	10378	-0-	-1898	-0-	10378	3			N	-0-					-0-
06	11880 X	7809	-0-	-4071	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
07	11253 X	9030	-0-	-2223	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
08	11253 X	9809	-0-	-1444	-0-	9809	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2357	-0-	-613	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2470	-0-	-599	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

03	89280	X	-0-	-0-	-89280	-0-					Y	-0-					-0-
04	86400	X	-0-	-0-	-86400	-0-					Y	-0-					-0-
05	25203	X	-0-	-0-	-25203	-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-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

03	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					7
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					7
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					7
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					7
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2023

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603						Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					24
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					24
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					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-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1088	3	98	9	N	89					453
04	3000	N	3123	-0-	123	123	2940	3	183	9	N	166					619
05	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1182	3	90	9	N	82					701
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					701
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					701
*08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	10	592	1			119

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	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

03	5115	X	4062	-0-	-1053	-0-	4062	3			N	-0-					154
04	4950	X	3269	-0-	-1681	-0-	3269	3			N	-0-					154
05	4774	X	2160	-0-	-2614	-0-	2160	3			N	-0-					154
06	4140	X	479	-0-	-3661	-0-	479	3			N	-0-					154
07	4278	X	514	-0-	-3764	-0-	514	3			N	-0-					154
08	4061	X	255	-0-	-3806	-0-	255	3			N	-0-					154

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

03	3100	N	1525	-0-	-1575	3322	1525	3			N	-0-					119
04	3000	N	1780	-0-	-1220	2102	1780	3			N	-0-					119
05	3100	N	2660	-0-	-440	1662	2660	3			N	-0-					119
06	3000	N	1944	-0-	-1056	606	1944	3			N	-0-					119
07	2981	N	2375	-0-	-606	-0-	2375	3			N	-0-					119
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	975	-0-	-2125	2193	975	3		N	-0-			-0-
04	2916	N	723	-0-	-2193	-0-	723	3		N	-0-			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3		N	-0-			-0-
07	744	N	450	-0-	-294	-0-	450	3		N	-0-			-0-
08	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

03	3782	X	1900	-0-	-1882	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
04	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
05	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
06	3690	X	3431	-0-	-259	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
07	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
*08	3689	X	3599	-0-	-90	-0-	3599	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
03	3923	X	1666	-0-	-2257	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	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
03	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5211	-0-	-307	-0-	5211	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	33	27	0			6
08	3100	N	4707	-0-	1607	1607	4313	2	394	9	N	358	308	0			56

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2023 - WELL PLUGGED 8/17/2023

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 07/27/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 09/12/2023

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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //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
03	73067	X	12339	-0-	-60728	-0-	12339	2		N	-0-			-0-
04	55950	X	12330	-0-	-43620	-0-	12330	2		N	-0-			-0-
05	66393	X	66393	-0-	-0-	-0-	66393	2		N	-0-			-0-
06	67353	X	67353	-0-	-0-	-0-	67353	2		N	-0-			-0-
07	51017	X	51017	-0-	-0-	-0-	51017	2		N	-0-			-0-
08	66402	X	51536	-0-	-14866	-0-	51536	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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_____ 08/10/2023

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //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
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	8	-0-	-49	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					86
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					86
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					86
08	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					86

BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					89
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					89
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					89
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					89
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					89
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

03	2542	X	1794	-0-	-748	-0-	1794	2			N	-0-					25
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					25
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					25
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					25
07	2542	N	343	-0-	-2199	-0-	343	2			N	-0-					25
08	2542	N	2286	-0-	-256	-0-	2286	2			N	-0-					25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

03	2992	N	1321	-0-	-1671	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					2
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					3
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					3

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1271 X	360	-0-	-911	-0-	360	3			N	-0-	79	1			-0-
04	1230 X	339	-0-	-891	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360 X	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372 X	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

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
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					215
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					215
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	146	1			69
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					69
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					69
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					69

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1079	-0-	1079	1079	988	2	91	9	Y	83	164	1			362
04	T. A.		971	-0-	971	2050	924	2	47	9	Y	43	159	1			246
05	T. A.		321	-0-	321	2371	271	2	50	9	Y	45					291
06	2542	R	171	-0-	-2371	-0-	127	2	44	9	Y	40	167	1			164
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	Y	8					172
08	465	#	208	-0-	-257	-0-	165	2	43	9	Y	39					211

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	23	R	23	-0-	-0-	-0-	8	2	15	4	N	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	12	2	21	4	N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-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-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

03	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

03	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	155	#	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

03	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-	2	1			4
04	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-	2	1			2
05	1423	R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					2
06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-	1	1			1
07	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
08	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					1

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	248	#	27	-0-	-221	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			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-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	22369	3			N	-0-					-0-
04	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	17202	3			N	-0-					-0-
05	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3			N	-0-					-0-
06	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	3			N	-0-					-0-
07	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	3			N	-0-					-0-
08	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	3			N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2916	-0-	-184	5497	2916	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5281	-0-	2281	7778	5281	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5806	-0-	2706	10484	5806	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5298	-0-	2298	12782	5298	3			N	-0-					-0-
07	17727	X	4945	-0-	-12782	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

03	713	X	105	-0-	-608	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	X	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	292	2	75	9	N	68	90	1			60
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	283	2	46	9	N	42					102
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	290	2	62	9	N	56	90	1			68
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	272	2	68	9	N	62	68	1			62
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	177	2	85	9	N	77	72	1			67

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					10
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3966	N	2887	-0-	-1079 B	-0-	2866	3	21	9	Y	19					123
04	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2821	3	69	9	Y	63					186
05	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2970	3	13	9	Y	12					198
06	2790	N	2075	-0-	-715 B	-0-	2060	3	15	9	Y	14					212
07	2976	N	1867	-0-	-1109 B	-0-	1861	3	6	9	Y	5					217
08	2976	N	607	-0-	-2369 B	-0-	607	3			Y	-0-					217

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	139	-0-	-450 B	-0-	135	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	210	N	82	-0-	-128 B	-0-	78	2	4	9	Y	4	3	0			1
05	T. A.		122	-0-	122 B	122	118	2	4	9	Y	4	4	0			1
06	T. A.		171	-0-	171 B	293	167	2	4	9	Y	4	4	0			1
07	T. A.		67	-0-	67 B	360	64	2	3	9	Y	3	3	0			1
08	533	N	173	-0-	-360 B	-0-	170	2	3	9	Y	3	3	0			1

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	#	1515	-0-	-2732	-0-	176	1	1295	2	Y	40	35	1			29
							44	9									
04	6087	R	6087	-0-	-0-	-0-	319	1	5633	2	Y	123	72	1			80
							135	9									
05	13800		11519	-0-	-2281	-0-	396	1	10783	2	Y	173	98	1			155
							150	4	190	9							
06	12018		10479	-0-	-1539	-0-	374	1	10010	2	Y	86	170	1			71
							95	9									
07	9175	R	9175	-0-	-0-	-0-	322	1	8776	2	Y	70	38	1	39	5	64
							77	9									
08	9238		6877	-0-	-2361	-0-	6824	2	53	9	Y	48	67	1			45

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
THIGPIN OPERATING, LLC 101150
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	837 #	185	-0-	-652	-0-	179	3	6	9	Y	5	3	1			5
04	570 #	220	-0-	-350	-0-	209	3	11	9	Y	10					15
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	8	1			7
06	180 #	53	-0-	-127	-0-	52	3	1	9	Y	1	6	1			2
07	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					2
08	217 #	103	-0-	-114	-0-	85	3	18	9	Y	16	1	1			17

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	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

03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					31
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					31
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					31
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					31
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					31
*08	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					31

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

03	651 #	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					17
04	630 #	398	-0-	-232	-0-	398	2			N	-0-					17
05	620 #	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					17
06	600 #	372	-0-	-228	-0-	372	2			N	-0-					17
07	620 #	400	-0-	-220	-0-	400	2			N	-0-					17
08	434 #	418	-0-	-16	-0-	418	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

03	5848	3234	-0-	-2614	-0-	2807	3	427	9	Y	388	394	1			29
04	5394	2997	-0-	-2397	-0-	2602	3	395	9	Y	359	359	1			29
05	5774	3197	-0-	-2577	-0-	2803	3	394	9	Y	358	363	1			24
06	5696	3148	-0-	-2548	-0-	2765	3	383	9	Y	348	361	1			11
07	5906	3263	-0-	-2643	-0-	2901	3	362	9	Y	329	337	1			3
*08	5520	3070	-0-	-2450	-0-	2716	3	354	9	Y	322	311	1			14

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	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

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

03	1922 N	1400	-0-	-522	-0-	1328	2	72	9	Y	65	71	1			125
04	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1590	2	122	9	Y	111	135	1			101
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1557	2	106	9	Y	96	138	1			59
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1646	2	116	9	Y	105	68	1			96
07	1767 N	634	-0-	-1133	-0-	613	2	21	9	Y	19					115
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	549	2	112	9	Y	102	70	1			147

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3481		3481	-0-	-0-	-0-	3001	3	480	9	Y	436	443	1			17
04	2801		2801	-0-	-0-	-0-	2357	3	444	9	Y	404	404	1			17
05	2350		2350	-0-	-0-	-0-	1908	3	442	9	Y	402	408	1			11
06	2248		2248	-0-	-0-	-0-	1812	3	436	9	Y	396	407	1			-0-
07	2126		2126	-0-	-0-	-0-	1709	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
08	1840		1840	-0-	-0-	-0-	1441	3	399	9	Y	363	350	1			13

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	682	-0-	-248	-0-	664	2	18	9	Y	16	17	1			33
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	795	2	31	9	Y	28	34	1			27
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	778	2	25	9	Y	23	34	1			16
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	823	2	29	9	Y	26	17	1			25
07	868	N	312	-0-	-556	-0-	306	2	6	9	Y	5					30
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	274	2	29	9	Y	26	17	1			39

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 #	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	891 R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 #	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	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

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 10279 - 10468

03	22065	R	22065	-0-	-0-	-0-	21990	3	75	9	Y	68	127	1			26
04	19337	R	19337	-0-	-0-	-0-	19153	3	184	9	Y	167	161	1			32
05	19592	#	18549	-0-	-1043	-0-	18458	3	91	9	Y	83	88	1			27
06	21360	#	18165	-0-	-3195	-0-	18068	3	97	9	Y	88	78	1			37
07	22072	#	19935	-0-	-2137	-0-	19852	3	83	9	Y	75	89	1			23
08	22072	#	20256	-0-	-1816	-0-	20143	3	113	9	Y	103	87	1			39

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF. 10390 - 10410

03	19835	R	19835	-0-	-0-	-0-	19798	3	37	9	N	34	64	1			13
04	17250	#	15749	-0-	-1501	-0-	15702	3	47	9	N	43	40	1			16
05	17763	#	15495	-0-	-2268	-0-	15437	3	58	9	N	53	56	1			13
06	19200	#	15325	-0-	-3875	-0-	15277	3	48	9	N	44	39	1			18
07	19840	#	16704	-0-	-3136	-0-	16665	3	39	9	N	35	43	1			10
08	19840	#	16944	-0-	-2896	-0-	16899	3	45	9	N	41	35	1			16

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4096	R	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
04	3652	R	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	3596	#	3216	-0-	-380	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3960	#	3491	-0-	-469	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	4092	#	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	4092	#	3722	-0-	-370	-0-	3722	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3603	R	3603	-0-	-0-	-0-	3601	3	2	9	Y	2					51
04	3763	R	3763	-0-	-0-	-0-	3761	3	2	9	Y	2	30	1			23
05	3558	R	3558	-0-	-0-	-0-	3556	3	2	9	Y	2					25
06	3652	R	3652	-0-	-0-	-0-	3651	3	1	9	Y	1	16	1			10
07	3817	R	3817	-0-	-0-	-0-	3816	3	1	9	Y	1					11
08	3010	R	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	Y	1					12

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
03	3503	#	3086	-0-	-417	-0-	3058	3	28	9	Y	25					43
04	3390	#	3356	-0-	-34	-0-	3333	3	23	9	Y	21	36	1			28
05	3123	R	3123	-0-	-0-	-0-	3102	3	21	9	Y	19					47
06	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	2829	3	19	9	Y	17	39	1			25
07	2628	R	2628	-0-	-0-	-0-	2615	3	13	9	Y	12					37
08	2356	#	2318	-0-	-38	-0-	2312	3	6	9	Y	5					42

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					108
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9863 - 9944

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2023

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9230	3	151	9	Y	137	176	1			44
04	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	9705	3	370	9	Y	336	224	1			156
05	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12207	3	76	9	Y	69	155	1			70
06	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9200	3	86	9	Y	78					148
07	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12101	3	129	9	Y	117	158	1			107
*08	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10137	3	349	9	Y	317	175	1			249

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2424	-0-	-676	1277	2424	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2486	-0-	-514	763	2486	3			Y	-0-					-0-
05	3189	X	2426	-0-	-763	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1860	-0-	-713	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-

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
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	476	-0-	-485	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	270	-0-	-691	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

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
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		94	-0-	94	162	94	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		98	-0-	98	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	3		Y	-0-			11
06	DLQ G-10		119	-0-	119	205	119	3		Y	-0-			11
07	DLQ G-10		77	-0-	77	282	77	3		Y	-0-			11
08	DLQ G-10		15	-0-	15	297	15	3		Y	-0-			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10		87	-0-	87	150	87	3		Y	-0-			1
07	DLQ G-10		72	-0-	72	-0-	72	3		Y	-0-			1
08	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3		Y	-0-			1
06	DLQ G-10		31	-0-	31	53	31	3		Y	-0-			1
07	DLQ G-10		214	-0-	214	267	214	3		Y	-0-			1
08	DLQ G-10		5	-0-	5	272	5	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	3		Y	-0-			4
06	DLQ G-10		260	-0-	260	448	260	3		Y	-0-			4
07	DLQ G-10		26	-0-	26	-0-	26	3		Y	-0-			4
08	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	3		Y	-0-			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3		Y	-0-			7
06	DLQ G-10		25	-0-	25	43	25	3		Y	-0-			7
07	DLQ G-10		20	-0-	20	63	20	3		Y	-0-			7
08	DLQ G-10		5	-0-	5	68	5	3		Y	-0-			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-			14
06	DLQ G-10		22	-0-	22	37	22	3		Y	-0-			14
07	DLQ G-10		18	-0-	18	-0-	18	3		Y	-0-			14
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-			14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

03	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

03	2015	X	919	-0-	-1096	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	923	-0-	-1092	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	844	-0-	-985	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

03	713	X	319	-0-	-394	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	690	X	614	-0-	-76	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

03	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	962	-0-	-495	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	915	-0-	-759	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	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
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	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
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					19
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					19
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					19
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					19
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					19
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					19

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

03	14B	DENY	1	-0-	1	176	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-
05	176	X	-0-	-0-	-176	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023

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
03	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

03	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	39	-0-	39	61	39	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	43	-0-	43	104	43	2			Y	-0-					-0-
06	134	X	30	-0-	-104	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

03	1889	N	734	-0-	-1155	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023														

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						-0-
07	T. A.		144	-0-	144	B	144	111	3	33	9	Y	30	24	1						6
08	T. A.		190	-0-	190	B	334	145	3	45	9	Y	41	42	1						5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 334

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			5331															
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47085 12/16/2022																		

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			59964															
03	1860		3487	-0-	1627	B	61591	1516	3	1971	9	N	1792	1746	1			154
04	1800		3471	-0-	1671	B	63262	1427	3	2044	9	N	1858	1914	1			98
05	1860		3900	-0-	2040	B	65302	1525	3	2375	9	N	2159	1944	1			313
06	1800		3463	-0-	1663	B	66965	1251	3	2212	9	N	2011	2249	1			75
07	1860		2862	-0-	1002	B	67967	769	3	2093	9	N	1903	1723	1			255
08	1860		2231	-0-	371	B	68338	610	3	1621	9	N	1474	1521	1			208
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			68338															

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	558	N	499	-0-	-59	B	-0-	449	3	50	9	N	45	69	1			18
04	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	603	3	45	9	N	41	42	1			17
05	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	660	3	43	9	N	39	38	1			18
06	480	N	304	-0-	-176	B	-0-	263	3	41	9	N	37	35	1			20
07	558	N	216	-0-	-342	B	-0-	183	3	33	9	N	30	35	1			15
08	558	N	224	-0-	-334	B	-0-	184	3	40	9	N	36	35	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1284															
03	2680	N	1396	-0-	-1284	B	-0-	927	3	469	9	N	426	501	1			168
04	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1079	3	487	9	N	443	436	1			175
05	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1141	3	447	9	N	406	395	1			186
06	1230	N	1175	-0-	-55	B	-0-	726	3	449	9	N	408	376	1			218
07	1271	N	858	-0-	-413	B	-0-	488	3	370	9	N	336	389	1			165
08	1271	N	893	-0-	-378	B	-0-	447	3	446	9	N	405	390	1			180
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2023																	

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	92	1			24
04	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	156	-0-	-123 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3			N	-0-					157
04	750	N	692	-0-	-58 B	-0-	692	3			N	-0-					157
05	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	3			N	-0-					157
06	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	695	3			N	-0-					157
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					157
08	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			N	-0-					157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13400																	
03	7750	N	4139	-0-	-3611 B	9789	4139	3			N	-0-					-0-
04	7500	N	4017	-0-	-3483 B	6306	4017	3			N	-0-					-0-
05	7750	N	4766	-0-	-2984 B	3322	4766	3			N	-0-					-0-
06	6926	N	3604	-0-	-3322 B	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	4248	N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
08	4946	N	4946	-0-	-0- B	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13978																		
03	9238	N	9273	-0-		35 B	14013	9273	3			N	-0-					-0-
04	8940	N	7640	-0-		-1300 B	12713	7640	3			N	-0-					-0-
05	9114	N	2650	-0-		-6464 B	6249	2650	3			N	-0-					-0-
06	8820		5780	-0-		-3040 B	3209	5780	3			N	-0-					-0-
07	9114		3536	-0-		-5578 B	-2369	3536	3			N	-0-					-0-
08	9114		2995	-0-		-6119 B	-8488	2995	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8488																		

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10279																		
03	7750	N	3300	-0-		-4450 B	5829	3300	3			N	-0-					-0-
04	7500	N	3105	-0-		-4395 B	1434	3105	3			N	-0-					-0-
05	5096	N	3662	-0-		-1434 B	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2851	-0-		-59 B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2907	-0-		-100 B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3128	N	3128	-0-		-0- B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310	N	207	-0-		-103	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	210	N	146	-0-		-64	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	434	N	35	-0-		-399	B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	665	N	665	-0-		-0-	B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-		-0-	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11668																
03	7750	N	3601	-0-		-4149	B	7519	3601	3		N	-0-			-0-
04	7500	N	3344	-0-		-4156	B	3363	3344	3		N	-0-			-0-
05	7155	N	3792	-0-		-3363	B	-0-	3792	3		N	-0-			-0-
06	3587	N	3587	-0-		-0-	B	-0-	3587	3		N	-0-			-0-
07	3660	N	3660	-0-		-0-	B	-0-	3660	3		N	-0-			-0-
08	3782	N	3688	-0-		-94	B	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248	N	125	-0-		-123	B	-0-	125	3		Y	-0-			56
04	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	3		Y	-0-			56
05	236	N	236	-0-		-0-	B	-0-	236	3		Y	-0-			56
06	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	202	3		Y	-0-			56
07	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-				Y	-0-			56
08	124	N	81	-0-		-43	B	-0-	81	3		Y	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	868	N	865	-0-		-3	B	-0-	865	3			Y	-0-					63
04	840	N	824	-0-		-16	B	-0-	824	3			Y	-0-					63
05	862	N	862	-0-		-0-	B	-0-	862	3			Y	-0-					63
06	723	N	723	-0-		-0-	B	-0-	723	3			Y	-0-					63
07	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-					Y	-0-					63
08	236	N	236	-0-		-0-	B	-0-	236	3			Y	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35066																			
03	7874	N	6053	-0-		-1821	B	33245	6053	3			Y	-0-					-0-
04	7620	N	5891	-0-		-1729	B	31516	5891	3			Y	-0-					-0-
05	7750	N	6497	-0-		-1253	B	30263	6497	3			Y	-0-					-0-
06	7500	N	5647	-0-		-1853	B	28410	5647	3			Y	-0-					-0-
07	7750	N	6188	-0-		-1562	B	26848	6188	3			Y	-0-					-0-
08	7750	N	6660	-0-		-1090	B	25758	6660	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25758																			

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280																			
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280																			

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		344596											
03	5456	7069	-0-	1613 B	346209	7069	3		N	-0-			-0-
04	5280	8296	-0-	3016 B	349225	8296	3		N	-0-			-0-
05	5456	9248	-0-	3792 B	353017	9248	3		N	-0-			-0-
06	5280	8264	-0-	2984 B	356001	8264	3		N	-0-			-0-
07	5456	9634	-0-	4178 B	360179	9634	3		N	-0-			-0-
08	5456	11186	-0-	5730 B	365909	11186	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		365909											

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		115347											
03	5456	1620	-0-	-3836 B	111511	1620	3		N	-0-			-0-
04	5280	1985	-0-	-3295 B	108216	1985	3		N	-0-			-0-
05	5456	1880	-0-	-3576 B	104640	1880	3		N	-0-			-0-
06	5280	1596	-0-	-3684 B	100956	1596	3		N	-0-			-0-
07	5456	1358	-0-	-4098 B	96858	1358	3		N	-0-			-0-
*08	5456	1067	-0-	-4389 B	92469	1067	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		92469											

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		447958											
03	5549	4626	-0-	-923 B	447035	4626	3		N	-0-			-0-
04	5370	4914	-0-	-456 B	446579	4914	3		N	-0-			-0-
05	5549	8557	-0-	3008 B	449587	8557	3		N	-0-			-0-
06	5370	5275	-0-	-95 B	449492	5275	3		N	-0-			-0-
07	5549	7571	-0-	2022 B	451514	7571	3		N	-0-			-0-
08	5549	9632	-0-	4083 B	455597	9632	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		455597											

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1409											
03	3523 R	2114	-0-	-1409 B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
04	2760 #	2666	-0-	-94 B	-94	2666	3		N	-0-			-0-
05	2821 #	2698	-0-	-123 B	-217	2698	3		N	-0-			-0-
06	2610 #	2594	-0-	-16 B	-233	2594	3		N	-0-			-0-
07	2759 #	2721	-0-	-38 B	-271	2721	3		N	-0-			-0-
08	2759 #	2728	-0-	-31 B	-302	2728	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-302											

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2298 CANCELLED UNDERAGE -> -420																	
03	775	#	77	-0-	-698	B	-2996	77	3		Y	-0-					-0-
04	750	#	130	-0-	-620	B	-3616	130	3		Y	-0-					-0-
05	744	#	130	-0-	-614	B	-4230	130	3		Y	-0-					-0-
06	630	#	139	-0-	-491	B	-4721	139	3		Y	-0-					-0-
07	124	#	142	-0-	18	B	-4703	142	3		Y	-0-					-0-
08	124	#	129	-0-	5	B	-4698	129	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2423 CANCELLED UNDERAGE -> -2275																	

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	R	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
05	115	R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
06	240	#	123	-0-	-117	B	-117	123	3		N	-0-					-0-
07	248	#	126	-0-	-122	B	-239	126	3		N	-0-					-0-
08	248	#	120	-0-	-128	B	-367	120	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -367																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -611 CANCELLED UNDERAGE -> -355

03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-611				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-611				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-611				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-611				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-611				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-611				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-611										

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1583 CANCELLED UNDERAGE -> -1650

03	992	#	332	-0-	-660	B	-2243	332	3		N	-0-					-0-
04	960	#	562	-0-	-398	B	-2641	562	3		N	-0-					-0-
05	992	#	562	-0-	-430	B	-3071	562	3		N	-0-					-0-
06	960	#	601	-0-	-359	B	-3430	601	3		N	-0-					-0-
07	589	#	615	-0-	26	B	-3404	615	3		N	-0-					-0-
08	589	#	584	-0-	-5	B	-3409	584	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1852		CANCELLED UNDERAGE ->		-1557										

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1961 CANCELLED UNDERAGE -> -925

03	434	#	43	-0-	-391	B	-2352	43	3		N	-0-					-0-
04	420	#	72	-0-	-348	B	-2700	72	3		N	-0-					-0-
05	403	#	72	-0-	-331	B	-3031	72	3		N	-0-					-0-
06	360	#	77	-0-	-283	B	-3314	77	3		N	-0-					-0-
07	62	#	79	-0-	17	B	-3297	79	3		N	-0-					-0-
08	62	#	75	-0-	13	B	-3284	75	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1353		CANCELLED UNDERAGE ->		-1931										

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1378	R	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	3		N	-0-					-0-
04	2335	R	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	3		N	-0-					-0-
05	2333	R	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3		N	-0-					-0-
06	2496	R	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	3		N	-0-					-0-
07	2556	R	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3		N	-0-					-0-
*08	2427	R	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-400		CANCELLED UNDERAGE ->		-223											
03	124	#	26	-0-	-98	B	-498	26	3			N	-0-					-0-
04	120	#	43	-0-	-77	B	-575	43	3			N	-0-					-0-
05	124	#	43	-0-	-81	B	-656	43	3			N	-0-					-0-
06	120	#	46	-0-	-74	B	-730	46	3			N	-0-					-0-
07	31	#	47	-0-	16	B	-714	47	3			N	-0-					-0-
08	31	#	45	-0-	14	B	-700	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-330		CANCELLED UNDERAGE ->		-370											

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1467															
03	2979	R	1512	-0-	-1467	B	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
04	1549	R	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
05	1612	#	1323	-0-	-289	B	-289	1323	3			Y	-0-					-0-
06	1560	#	544	-0-	-1016	B	-1305	544	3			Y	-0-					-0-
07	1612	#	697	-0-	-915	B	-2220	697	3			Y	-0-					-0-
08	1612	#	1327	-0-	-285	B	-2505	1327	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2505															

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			9161															
03	5456		3217	-0-	-2239	B	6922	3217	3			Y	-0-					-0-
04	5280		3899	-0-	-1381	B	5541	3899	3			Y	-0-					-0-
05	5456		3949	-0-	-1507	B	4034	3949	3			Y	-0-					-0-
06	5280		3870	-0-	-1410	B	2624	3870	3			Y	-0-					-0-
07	5456		3985	-0-	-1471	B	1153	3985	3			Y	-0-					-0-
08	5110	R	3957	-0-	-1153	B	-0-	3957	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2787															
03	4494	R	1707	-0-	-2787	B	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	1980	#	1602	-0-	-378	B	-378	1602	3			Y	-0-					-0-
05	1891	#	1771	-0-	-120	B	-498	1771	3			Y	-0-					-0-
06	1650	#	678	-0-	-972	B	-1470	678	3			Y	-0-					-0-
07	1705	#	1514	-0-	-191	B	-1661	1514	3			Y	-0-					-0-
08	1767	#	2876	-0-	1109	B	-552	2876	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-552															

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		15818												
03	T. A.	3122	-0-	3122	B	18940	3122	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	4034	-0-	4034	B	22974	4034	3		Y	-0-			-0-
05	5456	4393	-0-	-1063	B	21911	4393	3		Y	-0-			-0-
06	5280	4170	-0-	-1110	B	20801	4170	3		Y	-0-			-0-
07	5456	4271	-0-	-1185	B	19616	4271	3		Y	-0-			-0-
08	5456	4037	-0-	-1419	B	18197	4037	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		18197												

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1481												
03	T. A.	1009	-0-	1009	B	2490	1009	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	1345	-0-	1345	B	3835	1345	3		Y	-0-			-0-
05	5299 R	1464	-0-	-3835	B	-0-	1464	3		Y	-0-			-0-
06	1390 R	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3		Y	-0-			-0-
07	1424 R	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424	3		Y	-0-			-0-
08	1346 R	1346	-0-	-0-	B	-0-	1346	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-587	CANCELLED UNDERAGE ->			-633								
03	124 #	68	-0-	-56	B	-643	68	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	77	-0-	47	B	-596	77	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	45	-0-	14	B	-582	45	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	48	-0-	-12	B	-594	48	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	34	-0-	-59	B	-653	34	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	11	-0-	-82	B	-735	11	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-209	CANCELLED UNDERAGE ->			-526								

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	341	#	313	-0-	-28 B	-28	313	3			Y	-0-					-0-
04	367	R	395	-0-	28 B	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
05	431	R	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
06	409	R	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	419	R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	396	R	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			7489														
03	T. A.		1488	-0-	1488 B	8977	1488	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1938	-0-	1938 B	10915	1938	3			Y	-0-					-0-
05	5549		2111	-0-	-3438 B	7477	2111	3			Y	-0-					-0-
06	5370		2101	-0-	-3269 B	4208	2101	3			Y	-0-					-0-
07	5549		2178	-0-	-3371 B	837	2178	3			Y	-0-					-0-
08	2895	R	2058	-0-	-837 B	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-137														
03	1333	#	1267	-0-	-66 B	-203	1267	3			Y	-0-					-0-
04	1418	R	1621	-0-	203 B	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
05	1766	R	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
06	1676	R	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
07	1717	R	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
08	1623	R	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1647		CANCELLED UNDERAGE ->	-214											
03	806	#	530	-0-	-276 B	-1923	530	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	672	-0-	132 B	-1791	672	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	732	-0-	205 B	-1586	732	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	695	-0-	185 B	-1401	695	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	712	-0-	185 B	-1216	712	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	673	-0-	146 B	-1070	673	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-276		CANCELLED UNDERAGE ->	-794											

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-721		CANCELLED UNDERAGE ->	-7											
03	310	#	32	-0-	-278 B	-999	32	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	5	-0-	-235 B	-1234	5	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	4	-0-	-58 B	-1292	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26 B	-1318	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1349					Y	-0-					-0-
08	31	#	2	-0-	-29 B	-1378	2	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-657		CANCELLED UNDERAGE ->	-721											

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	#	111	-0-		-447	B	-447	98	3	13	9	Y	12			138
04	540	#	-0-	-0-		-540	B	-987					Y	-0-			138
05	403	#	-0-	-0-		-403	B	-1390					Y	-0-			138
06	390	#	-0-	-0-		-390	B	-1780					Y	-0-			138
07	124	#	-0-	-0-		-124	B	-1904					Y	-0-			138
08	124	#	-0-	-0-		-124	B	-2028					Y	-0-			138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2028																	

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -32																	
03	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-0-													
03	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-0-													
03	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	142	-0-		142	B	142	142	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	198	-0-		198	B	340	198	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		340																

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-0-													
03	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-																

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		5																
03	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	B	5					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	B	5					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	5					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	5					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	5					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	B	5					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		5																

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				22										
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	22				Y	-0-			301
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-8				Y	-0-			301
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8				Y	-0-			301
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8				Y	-0-			301
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8				Y	-0-			301
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8				Y	-0-			301
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

B A S H WELL #: 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-5706								
03	870 R	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
04	953 R	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
05	1077 R	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
06	1022 R	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
07	1047 R	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
08	1085 #	989	-0-	-96	B	-96	989	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96										

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
03	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-		-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023 - WELL PLUGGED 7/27/2023

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2023 - WELL PLUGGED 04/06/23

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

03	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2 4	1 9	6	3	Y	4	3	1			1
04	DLQ G-10	4	-0-	4	16	1 1	1 9	2	3	Y	1	2	1			-0-
05	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	310	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	310	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	310	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	310	1	2751	2	N	-0-					-0-
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	310	1	2515	2	N	-0-					-0-
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	310	1	3155	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	310	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	310	1	1129	2	N	-0-					-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	310	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	310	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	310	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	310	1	2072	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	466	3	133	9	N	121					212
04	0	N	527	-0-	527	-0-	442	3	85	9	N	77	165	1			124
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	451	3	90	9	N	82					206
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	388	3	97	9	N	88	166	1			128
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	381	3	88	9	N	80					208
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					208

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
03	465	#	109	-0-	-356	-0-	100	2	9	9	Y	8					60
04	450	#	183	-0-	-267	-0-	183	2			Y	-0-					60
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					60
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					60
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
03	961	#	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
07	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
*08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
03	877	R	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8					127
04	872	R	872	-0-	-0-	-0-	860	2	12	9	Y	11					138
05	979	R	979	-0-	-0-	-0-	967	2	12	9	Y	11					149
06	882	R	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10					159
07	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8					167
*08	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	Y	8					175

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

03	2759	#	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
04	2670	#	2637	-0-	-33	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
05	2718	R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
06	2610	#	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
07	2728	#	2498	-0-	-230	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
08	2092	R	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					158

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					164
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					164
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5176	3	6	9	N	5					169
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4744	3	25	9	N	23	171	1			21
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					21
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					21

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7057	-0-	-879	-0-	7057	3			N	-0-					149
04	7680	X	6582	-0-	-1098	-0-	6582	3			N	-0-					149
05	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	6625	3			N	-0-					149
06	6990	X	6196	-0-	-794	-0-	6196	3			N	-0-					149
07	7223	X	6156	-0-	-1067	-0-	6156	3			N	-0-					149
08	7068	X	5888	-0-	-1180	-0-	5888	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					10
04	3510	X	2672	-0-	-838	-0-	2672	3			N	-0-					10
05	3627	X	2707	-0-	-920	-0-	2707	3			N	-0-					10
06	3390	X	2406	-0-	-984	-0-	2406	3			N	-0-					10
07	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	2439	3			N	-0-					10
08	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	2367	3			N	-0-					10

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
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	930	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	900	1	3369	2	N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	930	1	3439	2	N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	870	1	3430	2	N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	930	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	930	1	3384	2	N	-0-					-0-

ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2200	-0-	-1582	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					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-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1503	-0-	-1597	15	1503	2			N	-0-					90
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-					90
05	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					90
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	1226	2			N	-0-					90
07	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1475	2	3	9	N	3					93
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2			N	-0-					93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54101	X	54101	-0-	-0-	-0-	54101	2			N	-0-					292
04	11640	X	4005	-0-	-7635	-0-	4005	2			N	-0-					292
05	68519	X	68519	-0-	-0-	-0-	68519	2			N	-0-					292
06	60583	X	60583	-0-	-0-	-0-	60583	2			N	-0-					292
07	58187	X	9594	-0-	-48593	-0-	9594	2			N	-0-					292
08	54095	X	40434	-0-	-13661	-0-	40393	2	41	9	N	37	182	1			147

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
03	13330	X	12291	-0-	-1039	-0-	12283	2	8	9	N	7	7	8			256
04	4290	X	1687	-0-	-2603	-0-	1687	2			N	-0-					256
05	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2			N	-0-					256
06	16170	X	16079	-0-	-91	-0-	16079	2			N	-0-					256
07	16709	X	11986	-0-	-4723	-0-	11986	2			N	-0-					256
08	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					256

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
03	8060	X	7868	-0-	-192	-0-	7868	2			N	-0-					205
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					205
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					205
06	7740	X	7393	-0-	-347	-0-	7393	2			N	-0-					205
07	7998	X	7788	-0-	-210	-0-	7782	2	6	9	N	5					210
08	8029	X	7781	-0-	-248	-0-	7766	2	15	9	N	14					224

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
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					117
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					117
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					117
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					117
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					117
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					117

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	20455	-0-	-594	-0-	20449	3	6	9	N	5	5	8			64
04	20370	X	18541	-0-	-1829	-0-	18541	3			N	-0-					64
05	21049	X	16099	-0-	-4950	-0-	16099	3			N	-0-					64
06	20370	X	11129	-0-	-9241	-0-	11129	3			N	-0-					64
07	20460	X	16112	-0-	-4348	-0-	16112	3			N	-0-					64
08	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					64

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

03	35232	X	35232	-0-	-0-	-0-	900	1	34332	2	N	-0-					80
04	33230	X	33230	-0-	-0-	-0-	33230	2			N	-0-					80
05	33374	X	33374	-0-	-0-	-0-	33374	2			N	-0-					80
06	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	510	1	33210	2	N	-0-					80
07	34808	X	34808	-0-	-0-	-0-	930	1	33878	2	N	-0-					80
08	34268	X	34268	-0-	-0-	-0-	930	1	33338	2	N	-0-					80

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	217	1	4341	2	N	-0-					-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	210	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	217	1	4323	2	N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	154	1	4296	2	N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	217	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	217	1	4295	2	N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	930	1	13067	2	N	9					178
							10	9									
04	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	900	1	22772	2	N	16					194
							18	9									
05	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	930	1	24698	2	N	35	182	1			47
							39	9									
06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	900	1	9050	2	N	17					64
							19	9									
07	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	930	1	13725	2	N	13					77
							14	9									
08	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	930	1	17741	2	N	13					90
							14	9									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
03	10416	X	8436	-0-	-1980	-0-	930	1	7485	2	N	19					235
							21	9									
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	870	1	8471	2	N	10					245
							11	9									
05	10416	X	4709	-0-	-5707	-0-	405	1	4304	2	N	-0-	162	1			83
06	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	870	1	9834	2	N	4					87
							4	9									
07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	930	1	10143	2	N	10					97
							11	9									
08	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	930	1	12029	2	N	10					107
							11	9									

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	930	1	6997	2	N	-0-					-0-
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	900	1	6779	2	N	-0-					-0-
05	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	930	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	870	1	5973	2	N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	930	1	6556	2	N	-0-					-0-
08	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	930	1	6511	2	N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

03	3100	N	2468	-0-	-632	8754	2468	2			N	-0-					136
04	3000	N	2353	-0-	-647	8107	2353	2			N	-0-					136
05	3100	N	2350	-0-	-750	7357	2350	2			N	-0-					136
06	3000	N	2287	-0-	-713	6644	2287	2			N	-0-					136
07	3100	N	2214	-0-	-886	5758	2214	2			N	-0-					136
08	3100	N	2288	-0-	-812	4946	2288	2			N	-0-					136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					66
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	3	11	9	N	10					76
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	3	9	9	N	8					84
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	22	3	7	9	N	6					90
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5					95

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

03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-					-0-
05	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21885	16697	-0-	-5188	66639	16697	2			N	-0-					-0-
04	106500	15178	-0-	-91322	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
05	0	15742	-0-	15742	15742	15742	2			N	-0-					-0-
06	29823	14081	-0-	-15742	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
07	0	19053	-0-	19053	19053	19053	2			N	-0-					-0-
08	30103 R	11050	-0-	-19053	-0-	11050	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	3285	-0-	-32	-0-	3273	3	12	9	N	11					228
04	3210 X	1860	-0-	-1350	-0-	1851	3	9	9	N	8					236
05	2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1463	3	7	9	N	6					242
06	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2134	3	9	9	N	8					250
07	3286 X	1312	-0-	-1974	-0-	1303	3	9	9	N	8					258
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					258

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1601	3	194	9	N	176	185	1			33
04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2724	3	204	9	N	185	188	1			30
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1984	3	206	9	N	187	190	1			27
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2040	3	164	9	N	149					176
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2108	3	90	9	N	82	192	1			66
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1980	3	207	9	N	188	192	1			62

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES STATE 22 WELL #: 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	725 R	725	-0-	-0-	-0-	616	2	9	4	Y	91	88	1	25
						100	9							
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	621	2	63	4	Y	89	99	1	15
						98	9							
05	DLQ G-10	817	-0-	817	817	641	2	76	4	Y	91	86	1	20
						100	9							
06	DLQ G-10	828	-0-	828	1645	473	2	258	4	Y	88	96	1	12
						97	9							
07	DLQ G-10	802	-0-	802	2447	496	2	209	4	Y	88	80	1	20
						97	9							
08	3162 R	715	-0-	-2447	-0-	295	2	315	4	Y	95	107	1	8
						105	9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	30137	2			N	-0-					-0-
04	27480	X	27480	-0-	-0-	-0-	27480	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	27288	-0-	-1263	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	25714	-0-	-1916	-0-	25714	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	26083	-0-	-2468	-0-	26083	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	23554	-0-	-4997	-0-	23554	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	9	-0-	-2006	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					240
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					241
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					243
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	850	-0-	-2250	608	850	2			Y	-0-					-0-
04	1399	N	791	-0-	-608	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 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
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	997	3	448	9	N	407	371	1			225
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	621	3	336	9	N	305	375	1			155
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	509	3	161	9	N	146	187	1			114
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	399	3	255	9	N	232	186	1			160
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	397	3	207	9	N	188	176	1			172
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	423	3	261	9	N	237	184	1			225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	90	1	1073	3	N	-0-					-0-
04	450	X	299	-0-	-151	-0-	90	1	209	3	N	-0-					-0-
05	1054	X	672	-0-	-382	-0-	90	1	582	3	N	-0-					-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	90	1	2097	3	N	-0-					-0-
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	90	1	3737	3	N	-0-					-0-
08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	90	1	2542	3	N	-0-					-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	573	N	262	-0-	-311	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1428	3	21	9	N	19					69
04	11088		7344	-0-	-3744	-0-	7204	3	140	9	N	127					196
05	3982		3851	-0-	-131	-0-	3795	3	56	9	N	51	181	1			66
06	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1589	3	24	9	N	22					88
07	8904		6312	-0-	-2592	-0-	6250	3	62	9	N	56					144
*08	5730		4725	-0-	-1005	-0-	4702	3	23	9	N	21					165

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36224	X	36224	-0-	-0-	-0-	36224	3			N	-0-					195
04	22818	X	22818	-0-	-0-	-0-	22818	3			N	-0-					195
05	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	3			N	-0-					195
06	12330	X	9358	-0-	-2972	-0-	9358	3			N	-0-					195
07	12741	X	10153	-0-	-2588	-0-	10153	3			N	-0-					195
08	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1					1
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1
*05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	31	X	4	-0-	-27	-0-	1	1	1	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	10	-0-	-14	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2023

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

03	1535	N	828	-0-	-707	-0-	759	3	1	4	Y	62	34	0			41
							68	9									
*04	3000	N	3201	-0-	201	201	222	1	2918	3	Y	55	69	0			27
							61	9									
*05	2612	N	2411	-0-	-201	-0-	994	1	1294	3	Y	50	74	0			3
							68	4	55	9							
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	470	1	1226	3	Y	36	37	0			2
							54	4	40	9							
*07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	286	1	843	3	Y	53	51	0			4
							16	4	58	9							
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	304	1	804	3	Y	57	57	0			4
							24	4	63	9							

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

03	DLQ G-10		154	-0-	154	1020	154	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	4	3	9	Y	3	2	1			1
07	3100	N	3219	-0-	119	119	3152	4	67	9	Y	61	28	1			34
08	2768	N	2649	-0-	-119	-0-	2521	4	128	9	Y	116	107	1			43

ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	496	#	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	480	#	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	450	#	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	465	#	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					26
04	870	#	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					26
05	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					26
06	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					26
07	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					26
08	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

*09	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*10	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*11	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*12	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*01	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*02	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*03	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*04	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*05	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*06	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		268	-0-	268	719	268	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		260	-0-	260	979	260	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	984	5	3			Y	-0-					-0-
*06	1172	R	188	-0-	-984	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	50	-0-	-229	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

03	T. A.		269	-0-	269	451	269	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		260	-0-	260	711	260	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	716	5	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		187	-0-	187	903	187	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

03	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

03	124	#	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

03	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					73
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					73
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					73
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					73
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					73
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	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
03	T. A.		533	-0-	533	1381	523	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	T. A.		137	-0-	137	1518	127	2	1	4	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1589	X	71	-0-	-1518	-0-	62	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	24	2	2	4	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	40	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

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
03	1140	N	514	-0-	-626	-0-	379	2	135	9	Y	123	110	1			13
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	606	2	5	4	Y	148	148	1			13
							163	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	587	2	154	9	Y	140	138	1			15
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	321	2	83	9	Y	75	84	1			6
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	496	N	71	-0-	-425	-0-	53	2	18	9	Y	16	15	1			1

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
03	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	96	1	707	3	N	-0-					189
04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	96	1	774	3	N	-0-					189
05	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	96	1	790	3	N	-0-					189
06	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	96	1	612	3	N	-0-					189
07	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	96	1	715	3	N	-0-					189
08	806	N	773	-0-	-33 B	-0-	96	1	677	3	N	-0-					189

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	602	-0-	602	3612	602	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	853	-0-	853	4465	853	2		N	-0-			-0-
05	5239 R	774	-0-	-4465	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06	810 #	498	-0-	-312	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	837 #	688	-0-	-149	-0-	688	2		N	-0-			-0-
08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2336 N	1743	-0-	-593	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1182	-0-	-585	-0-	1181	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	930	N	155	-0-	-775	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

03	3100	N	8	-0-	-3092	1478	8	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4052	-0-	1052	2530	4052	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1235	-0-	-1865	665	1235	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2917	-0-	-83	582	2917	2			N	-0-					-0-
07	2594	X	2012	-0-	-582	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	570	N	150	-0-	-420	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	930	N	155	-0-	-775	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					98
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					98
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					98
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-					98
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					98
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1265	-0-	-1835	2509	633	3	488	4	N	131	188	1			115
							144	9									
04	3000	N	1314	-0-	-1686	823	589	3	608	4	N	106	169	1			52
							117	9									
05	1925	N	1102	-0-	-823	-0-	547	3	411	4	N	131	30	8			153
							144	9									
06	1230	N	956	-0-	-274	-0-	587	3	257	4	N	102	180	1			75
							112	9									
07	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	879	3	101	4	N	140	39	8			176
							154	9									
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	940	3	203	4	N	114	187	1	17	8	86
							125	9									

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
03	24428	X	3447	-0-	-20981	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	5719	-0-	-10211	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	8372	-0-	-8089	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
06	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	1	1	0			2
							1	9									
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	0			2
							1	9									
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	1	1	0			2
							1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	23	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	0			1

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

03	248	N	236	-0-	-12	-0-	51	1	181	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	360	N	204	-0-	-156	-0-	46	1	154	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	47	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	50	1	155	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	70	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	51	1	159	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

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	540	N	351	-0-	-189	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

03	3100	N	4297	-0-	1197	1197	4297	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4288	-0-	1288	2485	4288	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3652	-0-	552	3037	3652	2			Y	-0-					-0-
06	4728	X	1691	-0-	-3037	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

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-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

03	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	558	N	197	-0-	-361	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1772	N	631	-0-	-1141	-0-	629	3	2	9	N	2					80
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	589	3	15	9	N	14					94
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					94
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	523	3	22	9	N	20					114
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	N	8					122
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					122

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	#	716	-0-	-927	-0-	501	3	215	9	N	195	167	1			194
04	1590	#	634	-0-	-956	-0-	441	3	193	9	N	175	164	1			205
05	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1645	3	201	9	N	183	183	1			205
06	1620	#	512	-0-	-1108	-0-	349	3	163	9	N	148	165	1			188
07	1674	#	374	-0-	-1300	-0-	213	3	161	9	N	146	177	1			157
08	1860	#	1239	-0-	-621	-0-	1065	3	174	9	N	158	183	1			132

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2702	-0-	-1421	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2510	-0-	-1480	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	1441	-0-	-2682	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1692	-0-	-1218	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	803	-0-	-2204	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	404	-0-	-2293	-0-	404	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 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
03	14849	X	11962	-0-	-2887	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
04	14370	X	13821	-0-	-549	-0-	13821	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	10515	-0-	-4520	-0-	10515	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	13283	-0-	-1267	-0-	13283	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	11565	-0-	-3470	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
08	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2577	-0-	-554	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2979	-0-	-51	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2379	-0-	-876	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32767	X	21629	-0-	-11138	-0-	21629	2			N	-0-					-0-
04	31710	X	13178	-0-	-18532	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	1	-0-	-32828	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	31770	X	15	-0-	-31755	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	41	-0-	-32788	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	10	-0-	-21628	-0-	10	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	18452	-0-	-3651	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
04	24472	X	24472	-0-	-0-	-0-	24472	2			N	-0-					-0-
05	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	12536	-0-	-9364	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	68	-0-	-25228	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	20341	-0-	-4955	-0-	20341	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1023	-0-	-2077	266	1023	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	942	-0-	-708	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	855	-0-	-447	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	990	N	712	-0-	-278	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	961	N	4	-0-	-957	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

03	329	X	29	-0-	-300	-0-	4	2	25	9	N	23					178
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	2	91	9	N	83	168	1			93
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	2	8	9	N	7					100
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	2	2	9	N	2					102
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	2	28	9	N	25					127
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	N	30					157

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3386	-0-	-874	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3572	-0-	-830	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3363	-0-	-1039	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	5778	-0-	-2716	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8744	-0-	-1517	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7847	-0-	-2414	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CALLON PERMIAN II, LLC 101442
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

03	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					18
04	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	19293	2			N	-0-					18
05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18107	2	4	9	N	4					22
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					22
07	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	3916	1	13584	3	N	-0-	22	7			22
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					22

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CALLON PERMIAN II, LLC //CONT.// 101442
ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27715	X	27715	-0-	-0-	-0-	27713	2	2	9	N	2					47
04	25067	X	25067	-0-	-0-	-0-	25067	2			N	-0-					47
05	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					47
06	29933	X	29933	-0-	-0-	-0-	29919	2	14	9	N	13					60
07	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	4252	1	14750	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	506	3	17	9	N	15					116
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	551	3	63	9	N	57					173
05	682	N	331	-0-	-351	-0-	300	3	31	9	N	28					201
06	510	N	341	-0-	-169	-0-	311	3	30	9	N	27					228
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	590	3	53	9	N	48					276
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	417	3	74	9	N	67	183	1			160

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
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	124 344	1 9	8908	3	N	313	527	0			735
04	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	120 966	1 9	17997	3	N	878	943	0			670
05	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	124 916	1 9	18665	3	N	833	745	0			758
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	120 561	1 9	16468	3	N	510	724	0			544
07	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	124 1141	1 9	19725	3	N	1037	518	0			1063
08	19716	X	19234	-0-	-482	-0-	124 529	1 9	18581	3	N	481	1258	0			286

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	576	-0-	-5841	-0-	576	3			Y	-0-					189
04	6210	X	4637	-0-	-1573	-0-	4514	3	123	9	Y	112	170	1			131
05	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	3901	3	94	9	Y	85					216
06	DLQ G-10		2273	-0-	2273	6268	2194	3	79	9	Y	72	176	1			112
07	9678	X	3410	-0-	-6268	-0-	3356	3	54	9	Y	49					161
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3221	3	92	9	Y	84	189	1			56

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2023

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
03	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	453	1	10090	3	N	617	718	1			234
							362	4	679	9							
04	11970	X	11444	-0-	-526	-0-	495	1	10182	3	N	598	533	1			299
							109	4	658	9							
05	12369	X	11053	-0-	-1316	-0-	512	1	8807	3	N	681	534	1			446
							985	4	749	9							
06	11970	X	11198	-0-	-772	-0-	495	1	10142	3	N	468	716	1			198
							46	4	515	9							
07	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	512	1	10757	3	N	547	354	1			391
							287	4	602	9							
08	11811	X	11592	-0-	-219	-0-	512	1	10141	3	N	566	725	1			232
							316	4	623	9							

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	3	7	9	Y	6	4	0			2
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	Y	13	10	0			5
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	Y	9	10	0			4
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	4	0			-0-
08	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

03	2856	N	767	-0-	-2089	-0-	764	3	3	9	Y	3	2	0			1
04	1050	N	753	-0-	-297	-0-	752	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	T. A.		741	-0-	741	741	741	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		673	-0-	673	1414	673	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		689	-0-	689	2103	689	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		699	-0-	699	2802	684	3	15	9	Y	14	9	0			5

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3641	3	97	9	Y	88	83	0			28
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3416	3	79	9	Y	72	81	0			19
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3562	3	89	9	Y	81	71	0			29
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3404	3	88	9	Y	80	77	0			32
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3655	3	97	9	Y	88	74	0			46
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3747	3	98	9	Y	89	102	0			33

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	9	7	0			3
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	388	3	39	9	Y	35	29	0			9
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1625	3	48	9	Y	44	37	0			16
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2556	3	35	9	Y	32	35	0			13
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2243	3	42	9	Y	38	31	0			20
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1585	3	24	9	Y	22	34	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7428	3	121	9	Y	110	133	0			68
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8300	3	136	9	Y	124	129	0			63
05	10137	X	9699	-0-	-438	-0-	9587	3	112	9	Y	102	107	0			58
06	9810	X	8687	-0-	-1123	-0-	8601	3	86	9	Y	78	62	0			74
07	10137	X	7769	-0-	-2368	-0-	7680	3	89	9	Y	81	104	0			51
08	9703	X	8052	-0-	-1651	-0-	7939	3	113	9	Y	103	79	0			75

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
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6869	3	80	9	Y	73	84	0			45
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1996	3	10	9	Y	9	49	0			5
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3942	3	8	9	Y	7	8	0			4
06	6720	X	4539	-0-	-2181	-0-	4505	3	34	9	Y	31	6	0			29
07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7218	3	178	9	Y	162	89	0			102
08	6944	X	4670	-0-	-2274	-0-	4612	3	58	9	Y	53	117	0			38

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

03	1995	N	36	-0-	-1959	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1					1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	1	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

03	3255	X	328	-0-	-2927	-0-	325	3	3	9	Y	3					240
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2980	3	89	9	Y	81	175	0			146
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3806	3	73	9	Y	66					212
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3599	3	86	9	Y	78	3	8			287
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3526	3	70	9	Y	64	184	0			167
08	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	3532	3	65	9	Y	59	26	0			200

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

03	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10434	3	178	9	Y	162	204	0			100
04	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13141	3	228	9	Y	207	201	0			106
05	13454	X	12755	-0-	-699	-0-	12592	3	163	9	Y	148	169	0			85
06	13020	X	9495	-0-	-3525	-0-	9393	3	102	9	Y	93	89	0			89
07	13826	X	7397	-0-	-6429	-0-	7303	3	94	9	Y	85	120	0			54
08	13826	X	10567	-0-	-3259	-0-	10443	3	124	9	Y	113	85	0			82

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2023 - WELL PLUGGED 07/05/23

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	3	3	9	Y	3	7	0			1
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	Y	2	2	0			1
05	992 N	811	-0-	-181	-0-	785	3	26	9	Y	24	16	0			9
06	1470 N	617	-0-	-853	-0-	611	3	6	9	Y	5	12	0			2
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	995	3	30	9	Y	27	15	0			14
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1183	3	57	9	Y	52	47	0			19

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
04	8160 X	-0-	-0-	-8160	-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.	6857	-0-	6857	6857	6857	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	9867	-0-	9867	16724	9867	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

03	2387 X	388	-0-	-1999	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	0			3
04	2100 X	831	-0-	-1269	-0-	824	3	7	9	Y	6	6	0			3
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	933	3	8	9	Y	7	6	0			4
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	Y	5	4	0			5
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	Y	6	7	0			4
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	6	0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

03	2170 X	1646	-0-	-524	-0-	1618	3	28	9	Y	25	20	0			8
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	791	3	18	9	Y	16	20	0			4
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2871	3	3	9	Y	3	6	0			1
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2879	3	10	9	Y	9	6	0			4
07	3100 N	4624	-0-	1524	1524	4589	3	35	9	Y	32	19	0			17
08	3100 N	5827	-0-	2727	4251	5794	3	33	9	Y	30	36	0			11

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6293	X	6093	-0-	-200	-0-	6001	3	92	9	Y	84	73	0		27
04	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	5725	3	67	9	Y	61	72	0		16
05	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	5788	3	58	9	Y	53	50	0		19
06	5760	X	5457	-0-	-303	-0-	5400	3	57	9	Y	52	50	0		21
07	5952	X	4264	-0-	-1688	-0-	4250	3	14	9	Y	13	27	0		7
08	5952	X	3248	-0-	-2704	-0-	3206	3	42	9	Y	38	31	0		14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-				-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5624	3	10	9	Y	9	5	0		4
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5413	3	18	9	Y	16	11	0		9
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5247	3	4	9	Y	4	9	0		4
07	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	5219	3	1	9	Y	1	4	0		1
08	5828	X	5200	-0-	-628	-0-	5198	3	2	9	Y	2	1	0		2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3567	3	184	9	Y	167	165	0		53
04	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	3394	3	163	9	Y	148	162	0		39
05	3999	X	2770	-0-	-1229	-0-	2620	3	150	9	Y	136	126	0		49
06	3840	X	3619	-0-	-221	-0-	3399	3	220	9	Y	200	168	0		81
07	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2849	3	109	9	Y	99	128	0		52
08	3751	X	2660	-0-	-1091	-0-	2592	3	68	9	Y	62	91	0		23

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2680	3	123	9	Y	112	43	0		69
04	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	2336	3	92	9	Y	84	110	0		43
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2054	3	142	9	Y	129	98	0		74
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2169	3	100	9	Y	91	78	0		87
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1890	3	80	9	Y	73	114	0		46
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2023	3	114	9	Y	104	74	0		76

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
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			Y	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5592	3			Y	-0-					-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			Y	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

03	1300	N	210	-0-	-1090	-0-	196	3	14	9	Y	13	5	0			8
04	720	N	351	-0-	-369	-0-	332	3	19	9	Y	17	16	0			9
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8	12	0			5
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-	5	0			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4548	3	253	9	Y	230	201	0			73
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4245	3	216	9	Y	196	217	0			52
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4366	3	321	9	Y	292	238	0			106
06	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	4171	3	343	9	Y	312	291	0			127
07	4805	X	2862	-0-	-1943	-0-	2757	3	105	9	Y	95	172	0			50
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4687	3	314	9	Y	285	230	0			105

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

03	3100	N	1585	-0-	-1515	3273	1529	3	56	9	Y	51	58	0			16
04	3000	N	1494	-0-	-1506	1767	1447	3	47	9	Y	43	48	0			11
05	3100	N	1589	-0-	-1511	256	1531	3	58	9	Y	53	45	0			19
06	1728	N	1472	-0-	-256	-0-	1415	3	57	9	Y	52	50	0			21
07	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1257	3	42	9	Y	38	39	0			20
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2199	3	89	9	Y	81	71	0			30

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
NO LIMIT ENERGY LLC 100430
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	423	-0-	-197	-0-	386	3	37	9	N	34					163
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	446	3	12	9	N	11					145
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	N	9					154
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	3	10	9	N	9					163
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	341	3	6	9	N	5					168
08	620	N	212	-0-	-408	-0-	212	3			N	-0-					168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1939	2	62	9	N	56					207
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1725	2	13	9	N	12	168	1			51
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1722	2	69	9	N	63					114
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	N	34					148
07	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1432	2	48	9	N	44					192
08	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1463	2	28	9	N	25	162	1			55

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2919	N	718	-0-	-2201	-0-	687	3	31	9	N	28					156
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					156
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					156
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-					156
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					156
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	N	25					162
04	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1705	2	40	9	N	36					198
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2550	2	21	9	N	19					217
06	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1906	2	10	9	N	9					226
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2919	2	9	9	N	8					234
*08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2100	2	39	9	N	35	185	1			84

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	1246	2	18	9	Y	16	19	1			9
04	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	2000	2	29	9	Y	26	18	1			17
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2344	2	15	9	Y	14	19	1			12
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2113	2	21	9	Y	19	19	1			12
07	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2055	2	25	9	Y	23	17	1			18
08	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	2049	2	18	9	Y	16	18	1			16

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	18	168	1			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					102

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

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					86
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1076	3	217	9	N	197					283
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	277	3	46	9	N	42					325
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	783	3	31	9	N	28					353
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					353
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	526	3	205	9	N	186					186

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

03	1921	N	1559	-0-	-362	-0-	1502	3	57	9	N	52					184
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1581	3	51	9	N	46	161	1			69
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1553	3	50	9	N	45					114
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1401	3	58	9	N	53					167
07	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1448	3	55	9	N	50	100	5			117
08	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1405	3	53	9	N	48					165

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5921	#	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	626	-0-	-282	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	1528	-0-	1528	-0-	1528	3			N	-0-					172
04	0	N	1444	-0-	1444	-0-	1444	3			N	-0-					172
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1258	3	29	9	N	26					198
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	3	25	9	N	23					221
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1137	3	29	9	N	26					247
08	1302	N	935	-0-	-367	-0-	925	3	10	9	N	9					175

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	520	-0-	-503	-0-	520	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	0	N	1989	-0-	1989	-0-	1989	3			N	-0-					177
04	0	N	2407	-0-	2407	-0-	2407	3			N	-0-					177
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					177
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	3	8	9	N	7					184
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2290	3	4	9	N	4					188
08	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	2035	3	12	9	N	11					71

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					36
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					36
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					36
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					36
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					36
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	713	N	477	-0-	-236	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	690	N	312	-0-	-378	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					66
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					66
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					66
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					66
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					66
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		320	-0-	320	320	320	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	320					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	320					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		320	-0-	320	640	320	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		320	-0-	320	960	320	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		320	-0-	320	1280	320	2			N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2023 - WELL PLUGGED 07/31/23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					36
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					36
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					36
06	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	2120	3			N	-0-					36
07	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3			N	-0-					36
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

03	2542	X	148	-0-	-2394	-0-	148	2			N	-0-					288
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1726	2	558	9	N	507	360	1			435
05	1829	X	1769	-0-	-60	-0-	1350	2	419	9	N	381	544	1			272
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					272
07	2356	X	2063	-0-	-293	-0-	1660	2	403	9	N	366	182	1			456
08	2356	X	1931	-0-	-425	-0-	1697	2	234	9	N	213	190	1			479

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

03	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					645
04	23190	X	-0-	-0-	-23190	-0-					N	6					651
05	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					N	2	496	1			157
06	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					N	66	4	8			219
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					219
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

03	78492	X	7532	-0-	-70960	-0-	7272	2	260	9	Y	236	236	0			-0-
04	75960	X	49608	-0-	-26352	-0-	45673	2	3935	9	Y	3577	3577	0			-0-
05	52113	X	52113	-0-	-0-	-0-	47889	2	4224	9	Y	3840	3840	0			-0-
06	46714	X	46714	-0-	-0-	-0-	43181	2	3533	9	Y	3212	3212	0			-0-
07	46097	X	26002	-0-	-20095	-0-	24400	2	1602	9	Y	1456	1437	0	19	8	-0-
08	46097	X	17068	-0-	-29029	-0-	14833	2	2235	9	Y	2032	2032	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 07/17/2023 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
03	152055	X	26608	-0-	-125447	-0-	24726	2	1882	9	Y	1711	1711	0			-0-
04	148680	X	110141	-0-	-38539	-0-	99650	2	10491	9	Y	9537	9537	0			-0-
05	98938	X	98938	-0-	-0-	-0-	91946	2	6992	9	Y	6356	6356	0			-0-
06	85530	X	82625	-0-	-2905	-0-	77429	2	5196	9	Y	4724	4724	0			-0-
07	88381	X	35029	-0-	-53352	-0-	33115	2	1914	9	Y	1740	1724	0	16	8	-0-
08	88381	X	42311	-0-	-46070	-0-	40136	2	2175	9	Y	1977	1977	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73470	X	17587	-0-	-55883	-0-	16484	2	1103	9	Y	1003	1003	0			-0-
04	74160	X	66590	-0-	-7570	-0-	62281	2	4309	9	Y	3917	3917	0			-0-
05	63798	X	55070	-0-	-8728	-0-	51720	2	3350	9	Y	3045	3045	0			-0-
06	61740	X	29954	-0-	-31786	-0-	28291	2	1663	9	Y	1512	1512	0			-0-
07	63798	X	621	-0-	-63177	-0-	581	2	40	9	Y	36	32	0	4	8	-0-
08	63798	X	33914	-0-	-29884	-0-	32283	2	1631	9	Y	1483	1483	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52700	X	22209	-0-	-30491	-0-	16075	2	6134	9	N	5576	5539	0	37	8	-0-
04	51000	X	23384	-0-	-27616	-0-	17064	2	6320	9	N	5745	5699	0	46	8	-0-
05	52700	X	22366	-0-	-30334	-0-	16813	2	5553	9	N	5048	5019	0	29	8	-0-
06	51000	X	21980	-0-	-29020	-0-	16510	2	5470	9	N	4973	4940	0	33	8	-0-
07	30969	X	23460	-0-	-7509	-0-	18050	2	5410	9	N	4918	4875	0	43	8	-0-
08	24149	X	11497	-0-	-12652	-0-	8892	2	2605	9	N	2368	2368	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146568	X	43668	-0-	-102900	-0-	37509	2	6159	9	N	5599	5538	0	61	8	-0-
04	141840	X	62593	-0-	-79247	-0-	53629	2	8964	9	N	8149	8074	0	75	8	-0-
05	146568	X	71777	-0-	-74791	-0-	61648	2	10129	9	N	9208	9164	0	44	8	-0-
06	141840	X	62994	-0-	-78846	-0-	55032	2	7962	9	N	7238	7185	0	53	8	-0-
07	64666	X	58701	-0-	-5965	-0-	51143	2	7558	9	N	6871	6824	0	47	8	-0-
08	71765	X	46525	-0-	-25240	-0-	40012	2	6513	9	N	5921	5921	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 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
03	83607	X	27580	-0-	-56027	-0-	21433	2	6147	9	N	5588	5539	0	49	8	-0-
04	80910	X	27398	-0-	-53512	-0-	19502	2	7896	9	N	7178	7124	0	54	8	-0-
05	83607	X	34221	-0-	-49386	-0-	25219	2	9002	9	N	8184	8146	0	38	8	-0-
06	80910	X	32214	-0-	-48696	-0-	24765	2	7449	9	N	6772	6736	0	36	8	-0-
07	28303	X	23986	-0-	-4317	-0-	18050	2	5936	9	N	5396	5362	0	34	8	-0-
08	34224	X	15456	-0-	-18768	-0-	11114	2	4342	9	N	3947	3947	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		90858	-0-	90858	128873	75017	2	15841	9	N	14401	14401	0			-0-
04	0		79512	-0-	79512	208385	65818	2	13694	9	N	12449	12349	0	100	8	-0-
05	298124	X	89739	-0-	-208385	-0-	75658	2	14081	9	N	12801	12728	0	73	8	-0-
06	92240	X	92240	-0-	-0-	-0-	79797	2	12443	9	N	11312	11227	0	85	8	-0-
07	100238	X	100238	-0-	-0-	-0-	87243	2	12995	9	N	11814	11699	0	115	8	-0-
08	81067	X	81067	-0-	-0-	-0-	68910	2	12157	9	N	11052	11052	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		84524	-0-	84524	115392	72338	2	12186	9	N	11078	11078	0			-0-
04	0		71845	-0-	71845	187237	63380	2	8465	9	N	7695	7599	0	96	8	-0-
05	268567	X	81330	-0-	-187237	-0-	72856	2	8474	9	N	7704	7637	0	67	8	-0-
06	86522	X	86522	-0-	-0-	-0-	77045	2	9477	9	N	8615	8533	0	82	8	-0-
07	92927	X	92927	-0-	-0-	-0-	84235	2	8692	9	N	7902	7799	0	103	8	-0-
08	72714	X	72714	-0-	-0-	-0-	64464	2	8250	9	N	7500	7500	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		60168	-0-	60168	90391	45546	2	14622	9	N	13293	13293	0			-0-
04	0		31742	-0-	31742	122133	24377	2	7365	9	N	6695	6649	0	46	8	-0-
05	159161	X	37028	-0-	-122133	-0-	28022	2	9006	9	N	8187	8146	0	41	8	-0-
06	41970	X	28972	-0-	-12998	-0-	22013	2	6959	9	N	6326	6287	0	39	8	-0-
07	55617	X	55617	-0-	-0-	-0-	42117	2	13500	9	N	12273	12187	0	86	8	-0-
08	43369	X	38450	-0-	-4919	-0-	28898	2	9552	9	N	8684	8684	0			-0-

ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400

04	0		21014	-0-	21014	21014	18800	2	2214	9	N	2013	2013	0			-0-
05	0		163530	-0-	163530	184544	145846	2	17684	9	N	16076	16076	0			-0-
06	0		134320	-0-	134320	318864	120689	2	13631	9	N	12392	12392	0			-0-
07	458436	X	139572	-0-	-318864	-0-	125737	2	13835	9	N	12577	12577	0			-0-
08	145514	X	123595	-0-	-21919	-0-	112452	2	11143	9	N	10130	10130	0			-0-

ATLANTA 73 WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056

04	0		22600	-0-	22600	22600	20386	2	2214	9	N	2013	2013	0			-0-
05	0		166499	-0-	166499	189099	154210	2	12289	9	N	11172	11172	0			-0-
06	0		160784	-0-	160784	349883	149631	2	11153	9	N	10139	10139	0			-0-
*07	517624	X	167741	-0-	-349883	-0-	157304	2	10437	9	N	9488	9488	0			-0-
08	129534	X	129534	-0-	-0-	-0-	121791	2	7743	9	N	7039	7039	0			-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

03	27342	X	23214	-0-	-4128	-0-	21539	3	1675	9	Y	1523	1528	0			29
04	26460	X	22032	-0-	-4428	-0-	20521	3	1511	9	Y	1374	1375	0			28
05	43400	X	19710	-0-	-23690	-0-	18234	3	1476	9	Y	1342	1336	0			34
06	42000	X	22006	-0-	-19994	-0-	20348	3	5	4	Y	1503	1499	0			38
							1653	9									
07	43400	X	20282	-0-	-23118	-0-	18499	3	17	4	Y	1605	1605	0			38
							1766	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

03	15965	X	14673	-0-	-1292	-0-	12188	3	2485	9	Y	2259	2271	0			42
04	15450	X	13743	-0-	-1707	-0-	11568	3	2175	9	Y	1977	1978	0			41
05	14725	X	13123	-0-	-1602	-0-	11486	3	1637	9	Y	1488	1491	0			38
06	14190	X	14124	-0-	-66	-0-	12051	3	2	4	Y	1883	1873	0			48
							2071	9									
*07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	13204	3	2167	9	Y	1970	1974	0			44
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

03	43400	X	22856	-0-	-20544	-0-	22802	3	54	9	Y	49	48	0			1
04	42000	X	33321	-0-	-8679	-0-	32406	3	915	9	Y	832	816	0			17
05	38285	X	32709	-0-	-5576	-0-	32180	3	529	9	Y	481	486	0			12
06	41324	X	41324	-0-	-0-	-0-	39943	3	524	4	Y	779	771	0			20
							857	9									
*07	54468	X	54468	-0-	-0-	-0-	53922	3	9	4	Y	488	497	0			11
							537	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	2860	3	9	4	Y	676	682	0			13
							744	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3668	3	1	4	Y	679	678	0			14
							747	9									
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4214	3	2	4	Y	701	697	0			18
							771	9									
06	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6099	3	18	4	Y	603	606	0			15
							663	9									
*07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6152	3	4	4	Y	610	612	0			13
							671	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	6634	X	5663	-0-	-971	-0-	4653	3	25	4	Y	895	928	0			17
							985	9									
04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	5070	3	2038	9	Y	1853	1832	0			38
05	6262	X	5370	-0-	-892	-0-	3499	3	1871	9	Y	1701	1696	0			43
06	5610	X	2974	-0-	-2636	-0-	2092	3	882	9	Y	802	825	0			20
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	5858	3	2202	9	Y	2002	1978	0			44
08	DLQ G-10		4599	-0-	4599	4599	2647	3	2	4	Y	1773	1772	0			45
							1950	9									

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47515	X	47515	-0-	-0-	-0-	45763	3	1752	9	Y	1593	1589	0			30
04	95366	X	95366	-0-	-0-	-0-	93835	3	1531	9	Y	1392	1393	0			29
05	66664	X	66664	-0-	-0-	-0-	65127	3	1537	9	Y	1397	1390	0			36
06	40920	X	30107	-0-	-10813	-0-	29162	3	7	4	Y	853	867	0			22
							938	9									
07	42284	X	35807	-0-	-6477	-0-	34789	3	32	4	Y	896	898	0			20
							986	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	45328	X	45328	-0-	-0-	-0-	41930	3	3398	9	Y	3089	3105	0			58
04	38825	X	38825	-0-	-0-	-0-	35302	3	3523	9	Y	3203	3195	0			66
05	36503	X	36503	-0-	-0-	-0-	33179	3	3324	9	Y	3022	3011	0			77
06	43860	X	36632	-0-	-7228	-0-	33107	3	8	4	Y	3197	3193	0			81
							3517	9									
07	45322	X	30483	-0-	-14839	-0-	26598	3	24	4	Y	3510	3513	0			78
							3861	9									
08	DLQ G-10		30004	-0-	30004	30004	26310	3	167	4	Y	3206	3203	0			81
							3527	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
03	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	12485	3	37	4	Y	2434	2445	0			46
							2677	9									
04	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	15071	3	4	4	Y	2145	2147	0			44
							2360	9									
05	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	15606	3	6	4	Y	2112	2102	0			54
							2323	9									
06	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	11919	3	35	4	Y	1837	1844	0			47
							2021	9									
*07	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	15401	3	11	4	Y	1857	1863	0			41
							2043	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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
03	T. A.		27199	-0-	27199	120054	26174	3	1025	9	Y	932	951	0			17
04	T. A.		23497	-0-	23497	143551	22704	3	793	9	Y	721	723	0			15
05	167462	X	23911	-0-	-143551	-0-	21755	3	2156	9	Y	1960	1925	0			50
06	33660	X	25492	-0-	-8168	-0-	23956	3	3	4	Y	1394	1409	0			35
							1533	9									
*07	29831	X	29831	-0-	-0-	-0-	29057	3	774	9	Y	704	723	0			16
08	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	20770	X	16772	-0-	-3998	-0-	14843	3	80	4	Y	1681	1696	0			32
							1849	9									
04	20100	X	17003	-0-	-3097	-0-	15037	3	1966	9	Y	1787	1782	0			37
05	18476	X	17220	-0-	-1256	-0-	15380	3	1840	9	Y	1673	1667	0			43
06	17490	X	16883	-0-	-607	-0-	15210	3	1	4	Y	1520	1524	0			39
							1672	9									
*07	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	19774	3	1	4	Y	1320	1330	0			29
							1452	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
03	18879	X	17580	-0-	-1299	-0-	16542	3	89	4	Y	863	873	0			16
							949	9									
04	18270	X	17849	-0-	-421	-0-	16917	3	932	9	Y	847	846	0			17
05	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	18768	3	1878	9	Y	1707	1680	0			44
06	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	15932	3	1	4	Y	1217	1230	0			31
							1339	9									
07	28566	X	28566	-0-	-0-	-0-	27125	3	2	4	Y	1308	1310	0			29
							1439	9									
08	DLQ G-10		16258	-0-	16258	16258	14696	3	13	4	Y	1408	1401	0			36
							1549	9									

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
03	74586	X	51882	-0-	-22704	-0-	49294	3	2588	9	Y	2353	2351	0			44
04	72180	X	61257	-0-	-10923	-0-	58220	3	3037	9	Y	2761	2748	0			57
05	61474	X	61474	-0-	-0-	-0-	59618	3	1856	9	Y	1687	1701	0			43
06	59241	X	59241	-0-	-0-	-0-	57127	3	750	4	Y	1240	1252	0			31
							1364	9									
07	63302	X	27691	-0-	-35611	-0-	26232	3	5	4	Y	1322	1324	0			29
							1454	9									
08	DLQ G-10		47547	-0-	47547	47547	45485	3	227	4	Y	1668	1655	0			42
							1835	9									

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81313	X	58278	-0-	-23035	-0-	55464	3	2814	9	Y	2558	2569	0			48
04	70020	X	69524	-0-	-496	-0-	66185	3	3339	9	Y	3035	3021	0			62
05	71091	X	71091	-0-	-0-	-0-	67959	3	3132	9	Y	2847	2836	0			73
06	66960	X	60671	-0-	-6289	-0-	57255	3	751	4	Y	2423	2435	0			61
							2665	9									
07	79210	X	79210	-0-	-0-	-0-	76668	3	13	4	Y	2299	2309	0			51
							2529	9									
08	DLQ G-10		47189	-0-	47189	47189	44741	3	223	4	Y	2023	2023	0			51
							2225	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78782	X	78782	-0-	-0-	-0-	69263	3	9519	9	Y	8654	8726	0			163
04	76623	X	76623	-0-	-0-	-0-	66495	3	10128	9	Y	9207	9180	0			190
05	82057	X	75088	-0-	-6969	-0-	65704	3	9384	9	Y	8531	8503	0			218
06	79410	X	72259	-0-	-7151	-0-	63051	3	15	4	Y	8357	8363	0			212
							9193	9									
07	82057	X	70558	-0-	-11499	-0-	60419	3	55	4	Y	9167	9176	0			203
							10084	9									
08	DLQ G-10		63752	-0-	63752	63752	53689	3	342	4	Y	8837	8816	0			224
							9721	9									

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
03	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	19555	3	58	4	Y	1428	1457	0			27
							1571	9									
04	27364	X	27364	-0-	-0-	-0-	25957	3	6	4	Y	1274	1275	0			26
							1401	9									
05	29717	X	29717	-0-	-0-	-0-	28604	3	11	4	Y	1002	1002	0			26
							1102	9									
06	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	23953	3	71	4	Y	1251	1245	0			32
							1376	9									
07	28272	X	25979	-0-	-2293	-0-	24755	3	17	4	Y	1097	1105	0			24
							1207	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

KUDU A WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	15150	3	45	4	Y	2066	2085	0			39
							2273	9									
04	33334	X	33334	-0-	-0-	-0-	31328	3	7	4	Y	1817	1819	0			37
							1999	9									
05	23527	X	23527	-0-	-0-	-0-	21583	3	8	4	Y	1760	1752	0			45
							1936	9									
06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	9391	3	28	4	Y	1612	1616	0			41
							1773	9									
*07	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	13385	3	9	4	Y	1632	1637	0			36
							1795	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 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
03	54981	X	54981	-0-	-0-	-0-	46786	3	8195	9	Y	7450	7547	0			140
04	57570	X	50331	-0-	-7239	-0-	42358	3	7973	9	Y	7248	7239	0			149
05	55645	X	51265	-0-	-4380	-0-	43583	3	7682	9	Y	6984	6955	0			178
06	53220	X	38434	-0-	-14786	-0-	32442	3	6	4	Y	5442	5482	0			138
							5986	9									
07	54994	X	39578	-0-	-15416	-0-	33090	3	6488	9	Y	5898	5905	0			131
08	54994	X	NO RPT	-0-	-54994	-0-					Y	NO RPT					131

GRIZZLY B C23-21 WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30163	X	18513	-0-	-11650	-0-	16839	3	1674	9	Y	1522	1525	0			29
04	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	18815	3	408	9	Y	371	392	0			8
05	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	18622	3	576	9	Y	524	519	0			13
06	29190	X	18964	-0-	-10226	-0-	18256	3	4	4	Y	640	637	0			16
							704	9									
07	30163	X	15080	-0-	-15083	-0-	14525	3	13	4	Y	493	498	0			11
							542	9									
08	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
KUDU A WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40052	X	24365	-0-	-15687	-0-	19134	3	5231	9	Y	4755	4790	0			89
04	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	18593	3	5105	9	Y	4641	4634	0			96
05	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	19119	3	4810	9	Y	4373	4357	0			112
06	23580	X	18773	-0-	-4807	-0-	13009	3	3	4	Y	5237	5216	0			133
							5761	9									
07	24490	X	18584	-0-	-5906	-0-	11678	3	6906	9	Y	6278	6272	0			139
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

BISON WELL #: 1H RRCID -> 293946 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	22828	3	68	4	Y	3293	3275	0			62
							3622	9									
04	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	8052	3	2	4	Y	2960	2961	0			61
							3256	9									
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	6974	3	3	4	Y	2478	2476	0			63
							2726	9									
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	6628	3	20	4	Y	2392	2394	0			61
							2631	9									
*07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	7804	3	5	4	Y	1924	1942	0			43
							2116	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	2	1	30989	3	N	1634	1478	1	42	8	704
							1797	9									
04	31361	X	31361	-0-	-0-	-0-	2	1	29738	3	N	1474	1487	1	47	8	644
							1621	9									
05	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	1	1	20017	3	N	1260	1289	1	15	8	600
							1386	9									
06	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	2	1	19734	3	N	1041	918	1	24	8	699
							1145	9									
07	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	2	1	9518	3	N	669	916	1	10	8	442
							736	9									
*08	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	1	1	20659	3	N	490	559	1	8	8	365
							539	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 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
03	21147	X	21147	-0-	-0-	-0-	1616	1	19524	3	N	6					302
							7	9									
04	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	2550	1	35324	3	N	-0-					302
05	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	2079	1	32886	3	N	16					318
							18	9									
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					318
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	25811	3	882	9	N	802	797	0	46	8	865
04	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	24953	3	1882	9	N	1711	1372	0	62	8	1142
05	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	23095	3	1508	9	N	1371	1488	0	31	8	994
06	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	24446	3	1387	9	N	1261	1319	0	38	8	898
07	23188	X	19502	-0-	-3686	-0-	18411	3	1091	9	N	992	1038	0	28	8	824
08	23188	X	22909	-0-	-279	-0-	21643	3	1266	9	N	1151	870	0	30	8	1075

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
03	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	1	1	20986	2	N	2150	2208	1	28	8	605
							2365	9									
04	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	1	1	18910	2	N	2086	2201	1	32	8	458
							2295	9									
05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	1	1	10165	2	N	1017	1291	1	9	8	175
							1119	9									
06	6240	X	5440	-0-	-800	-0-	1	1	4527	2	N	829	8	8			996
							912	9									
07	6448	X	208	-0-	-6240	-0-	1	1	207	9	N	188	703	1	6	8	475
08	6448	X	4448	-0-	-2000	-0-	4086	2	362	9	N	329	371	1	6	8	427

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	9390	-0-	-2421	-0-	8231	3	1159	9	Y	1054	1029	1	132	8	352
04	12270	X	9452	-0-	-2818	-0-	8363	3	1089	9	Y	990	928	1	15	8	399
05	12679	X	6636	-0-	-6043	-0-	5601	3	1035	9	Y	941	927	1			413
06	12270	X	480	-0-	-11790	-0-	432	3	48	9	Y	44					457
*07	11191	X	905	-0-	-10286	-0-	654	3	251	9	Y	228	182	1			503
*08	DLQ G-10		7031	-0-	7031	7031	7031	3			Y	-0-					503

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	25892	2	2219	9	Y	2017	1956	0	4	8	133
04	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	22215	2	333	9	Y	303	417	0	2	8	17
05	17050	X	14245	-0-	-2805	-0-	12925	2	1320	9	Y	1200	961	0	3	8	253
06	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	15479	2	1645	9	Y	1495	1648	0	2	8	98
07	17050	X	16032	-0-	-1018	-0-	15464	2	568	9	Y	516	582	0	3	8	29
*08	DLQ G-10		13011	-0-	13011	13011	12375	2	636	9	Y	578	567	0	12	8	28

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	1722	-0-	-7423	-0-	60	4	1662	9	N	1511	1580	1	3	8	703
04	5400	X	1691	-0-	-3709	-0-	59	4	1632	9	N	1484	1475	1	13	8	699
05	5394	X	1889	-0-	-3505	-0-	66	4	1823	9	N	1657	1647	1	14	8	695
06	5220	X	1864	-0-	-3356	-0-	100	2	63	4	N	1546	1109	1	12	8	1120
							1701	9									
07	5394	X	888	-0-	-4506	-0-	31	4	857	9	N	779	1109	1	4	8	786
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	1	8			786

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	18016	3	105	4	N	2212	1974	0	23	8	765
							2433	9									
04	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	10121	3	113	4	N	2318	2309	0	31	8	743
							2550	9									
05	11346	X	6204	-0-	-5142	-0-	5705	3	24	4	N	432	357	0	5	8	813
							475	9									
06	10980	X	9065	-0-	-1915	-0-	8064	3	43	4	N	871	1129	0	7	8	548
							958	9									
07	11346	X	9398	-0-	-1948	-0-	7927	3	63	4	N	1280	1248	0	10	8	570
							1408	9									
08	11346	X	4030	-0-	-7316	-0-	3361	3	29	4	N	582	453	0	5	8	694
							640	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
03	21607	X	19507	-0-	-2100	-0-	17131 2263	3 9	113	4	N	2057	2220	1	32	8	327
04	19560	X	17430	-0-	-2130	-0-	15304 2023	3 9	103	4	N	1839	1836	1	37	8	293
05	20212	X	17532	-0-	-2680	-0-	15407 2021	3 9	104	4	N	1837	1819	1	21	8	290
06	19560	X	15210	-0-	-4350	-0-	13469 1653	3 9	88	4	N	1503	1459	1	23	8	311
07	19499	X	15695	-0-	-3804	-0-	14154 1460	3 9	81	4	N	1327	1426	1	23	8	189
08	19499	X	16891	-0-	-2608	-0-	14906 1883	3 9	102	4	N	1712	1654	1	30	8	217

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	8302	-0-	-6	-0-	6633	3	1669	9	N	1517	1252	1	9	8	742
04	7890	X	6282	-0-	-1608	-0-	5523	3	759	9	N	690	922	1	37	8	473
05	8463	X	5620	-0-	-2843	-0-	5471	3	149	9	N	135	10	8			598
06	8190	X	3265	-0-	-4925	-0-	3088	3	177	9	N	161	11	8			748
07	8463	X	273	-0-	-8190	-0-	262	3	11	9	N	10	371	1	4	8	383
*08	8308	X	1087	-0-	-7221	-0-	815	3	272	9	N	247	3	8			627

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	5528	-0-	-5818	-0-	4274 1188	3 9	66	4	Y	1080	1297	1	24	8	181
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	5234 1330	3 9	73	4	Y	1209	1169	1	31	8	190
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	3864 1244	3 9	72	4	Y	1131	1139	1	18	8	164
06	5340	X	4330	-0-	-1010	-0-	3322 957	3 9	51	4	Y	870	917	1	13	8	104
07	6851	X	6552	-0-	-299	-0-	5346 1144	3 9	62	4	Y	1040	949	1	17	8	178
08	DLQ G-10		4053	-0-	4053	4053	2834 1158	3 9	61	4	Y	1053	1100	1	17	8	114

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	12204	-0-	-599	-0-	9899 2215	3 9	90	4	Y	2014	1992	0	9	8	190
04	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	9708 2141	3 9	86	4	Y	1946	1936	0	10	8	190
05	12121	X	8741	-0-	-3380	-0-	6798 1870	3 9	73	4	Y	1700	1690	0	3	8	197
06	11820	X	7331	-0-	-4489	-0-	5533 1729	3 9	69	4	Y	1572	1604	0	4	8	161
07	12338	X	10604	-0-	-1734	-0-	8387 2131	3 9	86	4	Y	1937	1893	0	7	8	198
08	DLQ G-10		7823	-0-	7823	7823	6238 1526	3 9	59	4	Y	1387	1297	0	4	8	284

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	17	-0-	-1967	-0-	10	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2010	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2629	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2756	2	234	9	Y	213	191	0	21	8	1
08	DLQ G-10		2975	-0-	2975	2975	2602	2	373	9	Y	339	301	0	37	8	2

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
03	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	12	-0-	-1569	-0-	1	4	11	9	Y	10	8	1			2
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	2892	2	553	9	Y	503	496	0	7	8	10
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	2912	2	465	9	Y	423	415	0	9	8	9
05	3317	X	2330	-0-	-987	-0-	1630	2	700	9	Y	636	628	0	7	8	10
06	3330	X	2861	-0-	-469	-0-	1541	2	1320	9	Y	1200	1185	0	7	8	18
07	3503	X	927	-0-	-2576	-0-	429	2	498	9	Y	453	451	0	5	8	15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	481	474	0	8	8	14

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6538	-0-	-809	-0-	4881	3	78	4	N	1435	1305	1	21	8	408
							1579	9									
04	6960	X	4218	-0-	-2742	-0-	3448	3	111	4	N	599	557	1	110	8	340
							659	9									
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6211	3	98	4	N	862	925	1	46	8	231
							948	9									
06	6960	X	4799	-0-	-2161	-0-	3636	3	76	4	N	988	892	1	24	8	303
							1087	9									
07	6634	X	3920	-0-	-2714	-0-	2907	3	58	4	N	868	919	1	19	8	233
							955	9									
08	7254	X	2516	-0-	-4738	-0-	1548	3	53	4	N	832	734	1	17	8	314
							915	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42222	X	8962	-0-	-33260	-0-	7524	3	53	4	Y	1259	724	1	14	8	521
							1385	9									
04	39090	X	27930	-0-	-11160	-0-	25248	3	152	4	Y	2300	2398	1	76	8	347
							2530	9									
05	40393	X	22334	-0-	-18059	-0-	20557	3	103	4	Y	1522	1640	1	32	8	197
							1674	9									
06	33150	X	20595	-0-	-12555	-0-	18585	3	114	4	Y	1724	1645	1	35	8	241
							1896	9									
07	28861	X	19656	-0-	-9205	-0-	18497	3	67	4	Y	993	884	1	23	8	327
							1092	9									
08	28861	X	16363	-0-	-12498	-0-	15699	3	34	4	Y	573	737	1	10	8	153
							630	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	7	7	8			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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-

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
03	28582	X	1005	-0-	-27577	-0-	1	1	1004	9	N	913	925	1	88	8	373
04	33990	X	1628	-0-	-32362	-0-	1	1	723	3	N	822	737	1	89	8	369
							904	9									
05	35123	X	1552	-0-	-33571	-0-	1	1	1011	3	N	491	538	1	43	8	279
							540	9									
06	33990	X	4533	-0-	-29457	-0-	1	1	4108	3	N	385	369	1	63	8	232
							424	9									
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	1	1	6955	3	N	807	740	1	66	8	233
							888	9									
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	1	1	8059	3	N	770	740	1	60	8	203
							847	9									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 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
03	14787	X	10809	-0-	-3978	-0-	10284	3	525	9	N	477	434	0	43	8	-0-
04	10200	X	8748	-0-	-1452	-0-	8220	3	528	9	N	480	441	0	39	8	-0-
05	10540	X	5278	-0-	-5262	-0-	4706	3	572	9	N	520	503	0	17	8	-0-
06	10470	X	4042	-0-	-6428	-0-	3831	3	211	9	N	192	167	0	25	8	-0-
07	10819	X	3546	-0-	-7273	-0-	3253	3	293	9	N	266	242	0	24	8	-0-
08	10819	X	3728	-0-	-7091	-0-	3535	3	193	9	N	175	163	0	12	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	4546	-0-	-2398	-0-	3370	3	57	4	Y	1017	1002	0	14	8	203
							1119	9									
04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	9754	3	94	4	Y	1631	1136	0	34	8	664
							1794	9									
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	8011	3	79	4	Y	1450	1811	0	13	8	290
							1595	9									
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	6320	3	77	4	Y	1349	1387	0	19	8	233
							1484	9									
07	12028	X	8037	-0-	-3991	-0-	6451	3	76	4	Y	1373	1326	0	18	8	262
							1510	9									
08	DLQ G-10		9032	-0-	9032	9032	6976	3	94	4	Y	1784	1655	0	21	8	370
							1962	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	531	403	0	95	8	41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	979	868	0	28	8	124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	388	0			65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	0			17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	2475	-0-	-2888	-0-	1627	2	36	4	Y	738	728	0	13	8	5
							812	9									
04	5190	X	2132	-0-	-3058	-0-	1559	2	27	4	Y	496	485	0	13	8	3
							546	9									
05	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2143	2	34	4	Y	646	631	0	15	8	3
							711	9									
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2193	2	43	4	Y	945	929	0	12	8	7
							1040	9									
07	2945	X	1564	-0-	-1381	-0-	835	2	28	4	Y	637	634	0	6	8	4
							701	9									
08	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	1226	2	73	4	Y	1834	1824	0			14
							2017	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21979	X	20670	-0-	-1309	-0-	17232	3	3438	9	Y	3125	3100	0	43	8	274
04	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	18600	3	3876	9	Y	3524	3476	0	39	8	283
05	22692	X	20190	-0-	-2502	-0-	16862	3	3328	9	Y	3025	3014	0	19	8	275
06	21960	X	18298	-0-	-3662	-0-	15547	3	2751	9	Y	2501	2467	0	30	8	279
07	23219	X	17964	-0-	-5255	-0-	14991	3	2973	9	Y	2703	2640	0	39	8	303
08	DLQ G-10		13594	-0-	13594	13594	11350	3	2244	9	Y	2040	2052	0	44	8	247

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	9520	3	2478	9	N	2253	2196	0	26	8	671
04	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	9214	3	2204	9	N	2004	1991	0	26	8	658
05	9362	X	6474	-0-	-2888	-0-	4647	3	1827	9	N	1661	1680	0	14	8	625
06	11610	X	2636	-0-	-8974	-0-	993	3	1643	9	N	1494	1555	0	5	8	559
07	11997	X	4591	-0-	-7406	-0-	2599	3	1992	9	N	1811	1732	0	17	8	621
08	11997	X	7767	-0-	-4230	-0-	5977	3	1790	9	N	1627	1696	0	16	8	536

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	15835	-0-	-5214	-0-	11393	2	4442	9	Y	4038	4035	0	33	8	293
04	18720	X	13307	-0-	-5413	-0-	9251	2	4056	9	Y	3687	3744	0	35	8	201
05	15841	X	11209	-0-	-4632	-0-	7315	2	3894	9	Y	3540	3430	0	19	8	292
06	15330	X	10346	-0-	-4984	-0-	6902	2	3444	9	Y	3131	3125	0	22	8	276
07	15841	X	14829	-0-	-1012	-0-	10857	2	3972	9	Y	3611	3539	0	27	8	321
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1478	1572	0	7	8	220

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	9258	-0-	-4382	-0-	7346	3	1912	9	N	1738	1750	0			307
04	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	17793	3	5539	9	N	5035	4710	0	34	8	598
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	7178	3	2514	9	N	2285	2314	0	32	8	537
06	8970	X	2136	-0-	-6834	-0-	1346	3	790	9	N	718	660	0	15	8	580
07	13640	X	7392	-0-	-6248	-0-	5530	3	1862	9	N	1693	1683	0	29	8	561
08	13640	X	6785	-0-	-6855	-0-	4960	3	1825	9	N	1659	1621	0	48	8	551

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	17758	-0-	-1090	-0-	16188	2	55	4	Y	1377	1371	0	5	8	160
							1515	9									
04	18240	X	15887	-0-	-2353	-0-	14419	2	51	4	Y	1288	1271	0	15	8	162
							1417	9									
05	18848	X	15874	-0-	-2974	-0-	14423	2	50	4	Y	1274	1238	0	12	8	186
							1401	9									
06	17730	X	10648	-0-	-7082	-0-	9431	2	42	4	Y	1068	1101	0	19	8	134
							1175	9									
07	18321	X	8402	-0-	-9919	-0-	7353	2	36	4	Y	921	771	0	15	8	269
							1013	9									
08	DLQ G-10		7422	-0-	7422	7422	6732	2	24	4	Y	605	698	0	9	8	167
							666	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
03	13888	X	8986	-0-	-4902	-0-	6669	3	118	4	Y	1999	1934	0	40	8	555
							2199	9									
04	14520	X	11061	-0-	-3459	-0-	8132	3	146	4	Y	2530	2695	0	45	8	345
							2783	9									
05	15004	X	9726	-0-	-5278	-0-	6901	3	151	4	Y	2431	2417	0	35	8	324
							2674	9									
06	14520	X	7371	-0-	-7149	-0-	4539	3	150	4	Y	2438	2351	0	44	8	367
							2682	9									
07	12679	X	6222	-0-	-6457	-0-	3355	3	154	4	Y	2466	2389	0	46	8	398
							2713	9									
08	DLQ G-10		4112	-0-	4112	4112	1715	3	150	4	Y	2043	1923	0	63	8	455
							2247	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48267	X	47773	-0-	-494	-0-	45020	2	2753	9	Y	2503	2433	0	89	8	177
04	46740	X	45280	-0-	-1460	-0-	42634	2	2646	9	Y	2405	2357	0	98	8	127
05	48298	X	41258	-0-	-7040	-0-	38728	2	2530	9	Y	2300	2187	0	54	8	186
06	46740	X	38977	-0-	-7763	-0-	36655	2	2322	9	Y	2111	2055	0	60	8	182
07	47771	X	37280	-0-	-10491	-0-	35336	2	1944	9	Y	1767	1731	0	66	8	152
08	DLQ G-10		20978	-0-	20978	20978	19812	2	1166	9	Y	1060	1018	0	42	8	152

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	11991	-0-	-657	-0-	10284	3	81	4	Y	1478	1449	0	21	8	138
							1626	9									
04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	9958	3	77	4	Y	1438	1412	0	25	8	139
							1582	9									
05	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	10476	3	73	4	Y	1417	1381	0	12	8	163
							1559	9									
06	11610	X	10670	-0-	-940	-0-	9324	3	60	4	Y	1169	1204	0	9	8	119
							1286	9									
07	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	11420	3	86	4	Y	1542	1485	0	20	8	156
							1696	9									
08	DLQ G-10		6233	-0-	6233	6233	5396	3	39	4	Y	725	726	0	8	8	147
							798	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4051	-0-	-1653	-0-	3506	2	545	9	Y	495	478	0	17	8	3
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	557	557	0			3
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	678	678	0			3
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	8	8	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	10974	X	7114	-0-	-3860	-0-	5950	3	61	4	Y	1003	961	0	43	8	7
							1103	9									
04	10620	X	6173	-0-	-4447	-0-	5290	3	49	4	Y	758	723	0	38	8	4
							834	9									
05	10974	X	6842	-0-	-4132	-0-	5636	3	61	4	Y	1041	1007	0	33	8	5
							1145	9									
06	8700	X	2639	-0-	-6061	-0-	1711	3	44	4	Y	804	784	0	20	8	5
							884	9									
07	7626	X	873	-0-	-6753	-0-	41	4	832	9	Y	756	722	0	34	8	5
08	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	141	3	63	4	Y	1090	1028	0	59	8	8
							1199	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	11520	3	2916	9	N	2651	2612	0	39	8	-0-
04	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	12132	3	2793	9	N	2539	2493	0	46	8	-0-
05	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	12325	3	2730	9	N	2482	2455	0	27	8	-0-
06	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	9568	3	2006	9	N	1824	1800	0	24	8	-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2399	3	506	9	N	460	453	0	7	8	-0-
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5359	3	695	9	N	632	615	0	17	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31837	X	26512	-0-	-5325	-0-	23780	3	133	4	Y	2363	2330	0	38	8	133
							2599	9									
04	30810	X	25846	-0-	-4964	-0-	23145	3	130	4	Y	2337	2242	0	29	8	199
							2571	9									
05	31837	X	25269	-0-	-6568	-0-	22568	3	130	4	Y	2337	2240	0	22	8	274
							2571	9									
06	30810	X	15815	-0-	-14995	-0-	14187	3	90	4	Y	1398	1335	0	28	8	309
							1538	9									
07	27063	X	19059	-0-	-8004	-0-	16909	3	107	4	Y	1857	1787	0	26	8	353
							2043	9									
08	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236	1167	3	5	4	Y	58	394	0	2	8	15
							64	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47089	X	43893	-0-	-3196	-0-	38708	3	262	4	N	4475	4559	1	86	8	640
							4923	9									
04	45570	X	43807	-0-	-1763	-0-	38780	3	253	4	N	4340	4225	1	100	8	655
							4774	9									
05	45136	X	39354	-0-	-5782	-0-	34889	3	229	4	N	3851	3866	1	53	8	587
							4236	9									
06	43410	X	30931	-0-	-12479	-0-	27420	3	177	4	N	3031	3034	1	47	8	537
							3334	9									
07	45260	X	27752	-0-	-17508	-0-	24305	3	173	4	N	2976	2638	1	45	8	830
							3274	9									
08	45260	X	22950	-0-	-22310	-0-	19392	3	175	4	N	3075	3089	1	47	8	769
							3383	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871	X	19091	-0-	-780	-0-	16386	3	125	4	Y	2345	2320	0	33	8	133
							2580	9									
04	19890	X	17279	-0-	-2611	-0-	14711	3	123	4	Y	2223	2138	0	28	8	190
							2445	9									
05	20553	X	17870	-0-	-2683	-0-	15326	3	121	4	Y	2203	2114	0	20	8	259
							2423	9									
06	19890	X	12661	-0-	-7229	-0-	10797	3	80	4	Y	1622	1505	0	13	8	363
							1784	9									
07	19096	X	15268	-0-	-3828	-0-	13129	3	100	4	Y	1854	1841	0	23	8	353
							2039	9									
08	DLQ G-10		13061	-0-	13061	13061	10985	3	94	4	Y	1802	1658	0	19	8	478
							1982	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2486	2	26	4	Y	405	386	0	18	8	3
							446	9									
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2633	2	24	4	Y	364	347	0	18	8	2
							400	9									
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	4	Y	296	285	0	12	8	1
							326	9									
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2527	2	19	4	Y	291	275	0	15	8	2
							320	9									
07	3162	X	2284	-0-	-878	-0-	1937	2	20	4	Y	297	272	0	25	8	2
							327	9									
08	DLQ G-10		238	-0-	238	238	9	4	229	9	Y	208	204	0	4	8	2

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	8596	3	48	4	Y	845	815	0	29	8	6
							930	9									
04	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7785	3	13	4	Y	22	6	0	22	8	-0-
							24	9									
05	8711	X	7348	-0-	-1363	-0-	6628	3	35	4	Y	623	604	0	16	8	3
							685	9									
06	9270	X	6099	-0-	-3171	-0-	5427	3	35	4	Y	579	555	0	23	8	4
							637	9									
07	9579	X	6379	-0-	-3200	-0-	5637	3	35	4	Y	643	614	0	29	8	4
							707	9									
08	DLQ G-10		7163	-0-	7163	7163	6230	3	45	4	Y	807	768	0	37	8	6
							888	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6128	-0-	-1002	-0-	6029	2	99	9	Y	90	70	0	24	8	-0-
04	6810	X	5421	-0-	-1389	-0-	4884	2	537	9	Y	488	466	0	19	8	3
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	6812	2	611	9	Y	555	532	0	23	8	3
06	6810	X	3448	-0-	-3362	-0-	3379	2	69	9	Y	63	54	0	12	8	-0-
07	6820	X	6078	-0-	-742	-0-	6033	2	45	9	Y	41	41	8			-0-
08	DLQ G-10		7899	-0-	7899	7899	7644	2	255	9	Y	232	189	0	41	8	2

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
03	11718	X	11446	-0-	-272	-0-	9885	3	106	4	Y	1323	1261	0	56	8	73
							1455	9									
04	10860	X	10694	-0-	-166	-0-	9213	3	105	4	Y	1251	1175	0	45	8	104
							1376	9									
05	10788	X	10323	-0-	-465	-0-	8962	3	100	4	Y	1146	1086	0	32	8	132
							1261	9									
06	11070	X	7806	-0-	-3264	-0-	6858	3	67	4	Y	801	730	0	29	8	174
							881	9									
07	11439	X	8277	-0-	-3162	-0-	7614	3	66	4	Y	543	582	0	38	8	97
							597	9									
08	DLQ G-10		9247	-0-	9247	9247	7979	3	91	4	Y	1070	849	0	43	8	275
							1177	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	1236	-0-	-2484	-0-	1001	2	235	9	Y	214	212	0	3	8	1
04	3600	X	719	-0-	-2881	-0-	536	2	183	9	Y	166	162	0	4	8	1
05	3658	X	1116	-0-	-2542	-0-	909	2	207	9	Y	188	179	0	9	8	1
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	104	85	0	19	8	1
07	1984	X	1926	-0-	-58	-0-	1700	2	226	9	Y	205	173	0	32	8	1
08	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	1198	2	185	9	Y	168	144	0	24	8	1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	5223	-0-	-2496	-0-	4294	3	47	4	Y	802	773	0	30	8	5
							882	9									
04	7470	X	3483	-0-	-3987	-0-	3441	3	14	4	Y	25	5	0	25	8	-0-
							28	9									
05	5735	X	1205	-0-	-4530	-0-	988	3	11	4	Y	187	180	0	6	8	1
							206	9									
06	5550	X	2343	-0-	-3207	-0-	2276	3	4	4	Y	57	55	0	3	8	-0-
							63	9									
07	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	9613	3	22	4	Y	363	337	0	24	8	2
							399	9									
08	DLQ G-10		13098	-0-	13098	13098	11847	3	67	4	Y	1076	997	0	73	8	8
							1184	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

03	14105	X	10522	-0-	-3583	-0-	9777	3	745	9	Y	677	684	0	16	8	59
04	10410	X	10250	-0-	-160	-0-	9554	3	696	9	Y	633	628	0	14	8	50
05	10819	X	10099	-0-	-720	-0-	9358	3	741	9	Y	674	656	0	7	8	61
06	10470	X	8825	-0-	-1645	-0-	8373	3	452	9	Y	411	416	0	11	8	45
07	10819	X	6006	-0-	-4813	-0-	5864	3	142	9	Y	129	141	0	21	8	12
08	DLQ G-10		3308	-0-	3308	3308	3279	3	29	9	Y	26	15	0	23	8	-0-

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

03	9982	X	8210	-0-	-1772	-0-	6406	3	1804	9	Y	1640	1593	0	44	8	11
04	9660	X	5312	-0-	-4348	-0-	3902	3	1410	9	Y	1282	1237	0	49	8	7
05	9238	X	3235	-0-	-6003	-0-	2043	3	1192	9	Y	1084	1054	0	32	8	5
06	8940	X	2327	-0-	-6613	-0-	1438	3	889	9	Y	808	772	0	36	8	5
07	8215	X	3297	-0-	-4918	-0-	2079	3	1218	9	Y	1107	1061	0	44	8	7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	674	653	0	23	8	5

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	2937	3	64	4	N	1069	1103	1	22	8	242
							1176	9									
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	968	3	56	4	N	609	521	1	41	8	289
							670	9									
05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	6005	3	92	4	N	1151	1104	1	27	8	309
							1266	9									
06	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	8880	3	116	4	N	2150	2210	1	24	8	225
							2365	9									
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	590	3	94	4	N	1722	1600	1	21	8	326
							1894	9									
08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	92	4	1845	9	N	1677	1806	1	23	8	174

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

03	4557	X	3050	-0-	-1507	-0-	3003	2	16	4	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
04	3900	X	2824	-0-	-1076	-0-	2793	2	10	4	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3154	2	15	4	Y	216	204	0	11	8	1
							238	9									
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	1903	2	86	4	Y	2172	2157	0	1	8	15
							2389	9									
07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	2815	2	127	4	Y	3163	3155	0	1	8	22
							3479	9									
08	DLQ G-10		4117	-0-	4117	4117	1894	2	79	4	Y	1949	1954	0	2	8	15
							2144	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	16474	2	5007	9	Y	4552	4575	0	57	8	92
04	15120	X	13686	-0-	-1434	-0-	10652	3	3034	9	Y	2758	2739	0	54	8	57
05	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	11766	3	4858	9	Y	4416	4348	0	55	8	70
06	15120	X	13578	-0-	-1542	-0-	7167	3	6411	9	Y	5828	5780	0	29	8	89
07	15624	X	13461	-0-	-2163	-0-	11329	3	2132	9	Y	1938	1931	0	33	8	63
08	DLQ G-10		10912	-0-	10912	10912	8940	3	1972	9	Y	1793	1790	0	12	8	54

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359	X	21261	-0-	-98	-0-	18539	3	116	4	Y	2369	2350	0	20	8	222
							2606	9									
04	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	18592	3	115	4	Y	2402	2366	0	24	8	234
							2642	9									
05	22072	X	20469	-0-	-1603	-0-	17898	3	104	4	Y	2243	2208	0	10	8	259
							2467	9									
06	21360	X	16122	-0-	-5238	-0-	14172	3	81	4	Y	1699	1776	0	8	8	174
							1869	9									
07	22072	X	21154	-0-	-918	-0-	18493	3	122	4	Y	2308	2224	0	24	8	234
							2539	9									
08	DLQ G-10		6422	-0-	6422	6422	5740	3	31	4	Y	592	699	0	7	8	120
							651	9									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	4303	-0-	-2083	-0-	3922	3	18	4	Y	330	368	0	4	8	7
							363	9									
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					-0-
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-					-0-
07	9207	X	4319	-0-	-4888	-0-	3315	3	56	4	Y	862	816	0	18	8	28
							948	9									
08	DLQ G-10		7187	-0-	7187	7187	5530	3	87	4	Y	1427	1377	0	36	8	42
							1570	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	12587	-0-	-8927	-0-	12548	3	14	4	Y	23	139	0	13	8	2
							25	9									
04	23790	X	10760	-0-	-13030	-0-	10643	3	14	4	Y	94	67	0	14	8	15
							103	9									
05	24583	X	16094	-0-	-8489	-0-	16027	3	16	4	Y	46	45	0	10	8	6
							51	9									
06	23790	X	13135	-0-	-10655	-0-	13092	3	11	4	Y	29	22	0	8	8	5
							32	9									
07	23799	X	23799	-0-	-0-	-0-	23704	3	18	4	Y	70	53	0	13	8	9
							77	9									
08	DLQ G-10		24776	-0-	24776	24776	24729	3	16	4	Y	28	21	0	13	8	3
							31	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	1	1	16920	2	Y	3373	3257	0			330
							173	4	3710	9							
04	20190	X	19527	-0-	-663	-0-	1	1	16016	2	Y	3051	3036	0	7	8	338
							154	4	3356	9							
05	20863	X	15442	-0-	-5421	-0-	1	1	12590	2	Y	2468	2491	0	3	8	312
							136	4	2715	9							
06	20190	X	14753	-0-	-5437	-0-	1	1	11781	2	Y	2590	2551	0	14	8	337
							122	4	2849	9							
07	20801	X	15006	-0-	-5795	-0-	1	1	12002	2	Y	2617	2636	0	17	8	301
							124	4	2879	9							
08	DLQ G-10		15291	-0-	15291	15291	1	1	12219	2	Y	2676	2634	0	18	8	325
							127	4	2944	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24924	X	23108	-0-	-1816	-0-	19272	3	3836	9	Y	3487	3446	0	47	8	306
04	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	20313	3	4128	9	Y	3753	3713	0	45	8	301
05	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	18777	3	3796	9	Y	3451	3415	0	23	8	314
06	22350	X	21150	-0-	-1200	-0-	17793	3	3357	9	Y	3052	2988	0	38	8	340
07	25141	X	24494	-0-	-647	-0-	20578	3	3916	9	Y	3560	3455	0	46	8	399
08	DLQ G-10		23313	-0-	23313	23313	19422	3	3891	9	Y	3537	3458	0	46	8	432

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	6810	2	44	4	N	808	710	0	1	8	210
							889	9									
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	7571	2	33	4	N	605	629	0	5	8	181
							666	9									
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	6595	2	35	4	N	632	602	0			211
							695	9									
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	3528	2	32	4	N	625	688	0	6	8	142
							688	9									
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	3602	2	31	4	N	596	528	0	6	8	204
							656	9									
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3210	2	32	4	N	619	620	0	7	8	196
							681	9									

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
03	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	30574	2	427	4	Y	4436	4468	0			91
							4880	9									
04	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	31262	2	408	4	Y	4186	4189	0			88
							4605	9									
05	34149	X	34149	-0-	-0-	-0-	27254	2	490	4	Y	5823	5745	0	74	8	92
							6405	9									
06	39385	X	39385	-0-	-0-	-0-	25301	2	1623	4	Y	11328	11183	0	64	8	173
							12461	9									
07	31751	X	31751	-0-	-0-	-0-	27414	2	344	4	Y	3630	3607	0	78	8	118
							3993	9									
08	DLQ G-10		19773	-0-	19773	19773	17039	2	213	4	Y	2292	2270	0	73	8	67
							2521	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	12472	-0-	-1292	-0-	10489	3	1983	9	N	1803	1821	0			230
04	12690	X	11038	-0-	-1652	-0-	9184	3	1854	9	N	1685	1670	0	50	8	195
05	12679	X	12148	-0-	-531	-0-	10169	3	1979	9	N	1799	1764	0	2	8	228
06	12270	X	6518	-0-	-5752	-0-	5219	3	1299	9	N	1181	1159	0	14	8	236
07	12679	X	9197	-0-	-3482	-0-	7469	3	1728	9	N	1571	1568	0	20	8	219
08	12462	X	10330	-0-	-2132	-0-	8618	3	1712	9	N	1556	1526	0	22	8	227

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	15	1	14306	2	Y	4170	4024	0			463
							216	4	4587	9							
04	23751	X	23751	-0-	-0-	-0-	13	1	17365	2	Y	5600	5794	0	8	8	261
							213	4	6160	9							
05	25637	X	19000	-0-	-6637	-0-	13	1	16183	2	Y	2383	2319	0	26	8	299
							183	4	2621	9							
06	24810	X	5735	-0-	-19075	-0-	4	1	4035	2	Y	1477	1566	0	18	8	192
							71	4	1625	9							
07	25637	X	19357	-0-	-6280	-0-	10	1	14897	2	Y	3840	3710	0	38	8	284
							226	4	4224	9							
08	DLQ G-10		25002	-0-	25002	25002	18	1	19421	2	Y	4802	4685	0	51	8	350
							281	4	5282	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	10886	3	3365	9	N	3059	3033	0	26	8	-0-
04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	10358	3	3183	9	N	2894	2862	0	32	8	-0-
05	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	10773	3	3244	9	N	2949	2920	0	29	8	-0-
06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	10185	3	3078	9	N	2798	2776	0	22	8	-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	10475	3	3311	9	N	3010	2985	0	25	8	-0-
08	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	10477	3	3256	9	N	2960	2927	0	33	8	-0-

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
03	13671	X	12191	-0-	-1480	-0-	10148	3	2043	9	Y	1857	1834	0	23	8	-0-
04	13110	X	12743	-0-	-367	-0-	10683	3	2060	9	Y	1873	1846	0	27	8	-0-
05	13547	X	10592	-0-	-2955	-0-	8631	3	1961	9	Y	1783	1769	0	14	8	-0-
06	12540	X	11364	-0-	-1176	-0-	9396	3	1968	9	Y	1789	1771	0	18	8	-0-
07	13175	X	12386	-0-	-789	-0-	10436	3	1950	9	Y	1773	1753	0	20	8	-0-
08	DLQ G-10		9889	-0-	9889	9889	8137	3	1752	9	Y	1593	1576	0	17	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	16148	-0-	-902	-0-	11491	3	4657	9	N	4234	4191	0	43	8	-0-
04	16500	X	15341	-0-	-1159	-0-	10984	3	4357	9	N	3961	3910	0	51	8	-0-
05	16554	X	15424	-0-	-1130	-0-	11131	3	4293	9	N	3903	3875	0	28	8	-0-
06	15630	X	11123	-0-	-4507	-0-	8131	3	2992	9	N	2720	2697	0	23	8	-0-
07	16151	X	9971	-0-	-6180	-0-	6570	3	3401	9	N	3092	3065	0	27	8	-0-
08	16151	X	14054	-0-	-2097	-0-	10978	3	3076	9	N	2796	2770	0	26	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33170	X	33152	-0-	-18	-0-	1	1	29153	3	N	3425	3341	1	96	8	219
							230	4	3768	9							
04	34331	X	34331	-0-	-0-	-0-	1	1	30621	3	N	3173	2947	1	116	8	329
							219	4	3490	9							
05	34162	X	31873	-0-	-2289	-0-	1	1	28517	3	N	2861	2912	1	62	8	216
							208	4	3147	9							
06	33060	X	26105	-0-	-6955	-0-	1	1	23270	3	N	2426	2373	1	56	8	213
							165	4	2669	9							
07	35464	X	20724	-0-	-14740	-0-	18321	3	134	4	N	2063	1969	1	44	8	263
							2269	9									
08	35464	X	26707	-0-	-8757	-0-	1	1	23603	3	N	2654	2572	1	70	8	275
							184	4	2919	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37023	X	37023	-0-	-0-	-0-	27655	2	397	4	Y	8155	8181	0	59	8	166
							8971	9									
04	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	28941	2	394	4	Y	7997	7914	0	82	8	167
							8797	9									
05	36456	X	22521	-0-	-13935	-0-	15532	2	281	4	Y	6098	6133	0	35	8	97
							6708	9									
06	42536	X	42536	-0-	-0-	-0-	21047	2	1564	4	Y	18114	17885	0	49	8	277
							19925	9									
07	36456	X	25601	-0-	-10855	-0-	20655	2	225	4	Y	4292	4389	0	39	8	141
							4721	9									
08	DLQ G-10		33784	-0-	33784	33784	25927	2	344	4	Y	6830	6689	0	79	8	203
							7513	9									

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
03	32457	X	20552	-0-	-11905	-0-	17956	3	2596	9	Y	2360	2278	0	49	8	216
04	21540	X	18185	-0-	-3355	-0-	15919	3	2266	9	Y	2060	1971	0	43	8	262
05	21204	X	2870	-0-	-18334	-0-	1218	3	1652	9	Y	1502	1449	0	22	8	293
06	20520	X	3146	-0-	-17374	-0-	2825	3	321	9	Y	292	215	0	5	8	365
07	20677	X	12045	-0-	-8632	-0-	10712	3	1333	9	Y	1212	1259	0	17	8	301
08	DLQ G-10		13011	-0-	13011	13011	11303	3	1708	9	Y	1553	1228	0	24	8	602

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
03	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	15166	3	213	4	N	3910	4038	1	7	8	376
							4301	9									
04	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	5092	3	156	4	N	1494	1481	1	2	8	387
							1643	9									
05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	11854	3	238	4	N	3587	3623	1			351
							3946	9									
06	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	10477	3	175	4	N	2895	2878	1			368
							3185	9									
07	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	12560	3	187	4	N	3231	3322	1			277
							3554	9									
08	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	11008	3	158	4	N	2933	3076	1			134
							3226	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	27519	3	292	4	Y	4786	4771	0			462
							5265	9									
04	31140	X	28689	-0-	-2451	-0-	23684	3	267	4	Y	4307	4403	0	7	8	359
							4738	9									
05	32178	X	27156	-0-	-5022	-0-	22274	3	269	4	Y	4194	4179	0	5	8	369
							4613	9									
06	32010	X	19612	-0-	-12398	-0-	16224	3	190	4	Y	2907	2878	0	62	8	336
							3198	9									
07	33077	X	24797	-0-	-8280	-0-	20511	3	227	4	Y	3690	3628	0	66	8	332
							4059	9									
08	DLQ G-10		22257	-0-	22257	22257	18028	3	226	4	Y	3639	3569	0	73	8	329
							4003	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
03	10230	X	10045	-0-	-185	-0-	8234	3	1811	9	Y	1646	1632	0	14	8	-0-
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	7695	3	1720	9	Y	1564	1548	0	16	8	-0-
05	9331	X	8590	-0-	-741	-0-	6970	3	1620	9	Y	1473	1465	0	8	8	-0-
06	9720	X	8419	-0-	-1301	-0-	6818	3	1601	9	Y	1455	1446	0	9	8	-0-
07	10044	X	7683	-0-	-2361	-0-	6411	3	1272	9	Y	1156	1146	0	10	8	-0-
08	DLQ G-10		6527	-0-	6527	6527	5391	3	1136	9	Y	1033	1023	0	10	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
03	11873	X	4866	-0-	-7007	-0-	4544	3	322	9	N	293	289	0	4	8	-0-
04	11490	X	6554	-0-	-4936	-0-	6183	3	371	9	N	337	332	0	5	8	-0-
05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	12763	3	2104	9	N	1913	1892	0	21	8	-0-
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	12449	3	1742	9	N	1584	1567	0	17	8	-0-
07	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	9426	3	1503	9	N	1366	1351	0	15	8	-0-
08	11873	X	9173	-0-	-2700	-0-	7685	3	1488	9	N	1353	1323	0	30	8	-0-

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
03	50406	X	42881	-0-	-7525	-0-	37331	3	5550	9	Y	5045	4985	0	60	8	-0-
04	48780	X	35367	-0-	-13413	-0-	30831	3	4536	9	Y	4124	4062	0	62	8	-0-
05	46035	X	30753	-0-	-15282	-0-	27122	3	3631	9	Y	3301	3270	0	31	8	-0-
06	44550	X	2989	-0-	-41561	-0-	2872	3	117	9	Y	106	94	0	12	8	-0-
07	46035	X	2825	-0-	-43210	-0-	2603	3	222	9	Y	202	179	0	23	8	-0-
08	DLQ G-10		5962	-0-	5962	5962	5626	3	336	9	Y	305	270	0	35	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41819	X	31957	-0-	-9862	-0-	26553	3	5404	9	Y	4913	4897	0	45	8	100
04	31050	X	30699	-0-	-351	-0-	25968	3	4731	9	Y	4301	4260	0	52	8	89
05	34899	X	34899	-0-	-0-	-0-	27982	3	6917	9	Y	6288	6229	0	48	8	100
06	34178	X	34178	-0-	-0-	-0-	22069	3	12109	9	Y	11008	10909	0	31	8	168
07	31961	X	21409	-0-	-10552	-0-	17942	3	3467	9	Y	3152	3185	0	32	8	103
08	DLQ G-10		23109	-0-	23109	23109	19348	3	3761	9	Y	3419	3375	0	45	8	102

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10074	-0-	-745	-0-	8479	3	1595	9	N	1450	1436	0	14	8	-0-
04	10470	X	10292	-0-	-178	-0-	8689	3	1603	9	N	1457	1440	0	17	8	-0-
05	11284	X	9481	-0-	-1803	-0-	8118	3	1363	9	N	1239	1230	0	9	8	-0-
06	10920	X	7932	-0-	-2988	-0-	6748	3	1184	9	N	1076	1066	0	10	8	-0-
07	11284	X	7606	-0-	-3678	-0-	6316	3	1290	9	N	1173	1162	0	11	8	-0-
08	10633	X	5828	-0-	-4805	-0-	4916	3	912	9	N	829	820	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	22373	3	4090	9	N	3718	3657	0	61	8	-0-
04	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	20713	3	3652	9	N	3320	3250	0	70	8	-0-
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	15293	3	2232	9	N	2029	2007	0	22	8	-0-
06	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	18143	3	3123	9	N	2839	2802	0	37	8	-0-
07	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	19573	3	3720	9	N	3382	3340	0	42	8	-0-
08	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	17847	3	3440	9	N	3127	3086	0	41	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	7700	3	2036	9	N	1851	1824	0	27	8	-0-
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	8368	3	1918	9	N	1744	1710	0	34	8	-0-
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	7106	3	1759	9	N	1599	1584	0	15	8	-0-
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	5935	3	1451	9	N	1319	1304	0	15	8	-0-
07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	8433	3	2054	9	N	1867	1846	0	21	8	-0-
08	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	8152	3	1910	9	N	1736	1715	0	21	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

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
03	15903	X	15800	-0-	-103	-0-	12616	3	149	4	Y	2759	2671	0			270
							3035	9									
04	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	12273	3	137	4	Y	2545	2533	0			282
							2800	9									
05	15841	X	12916	-0-	-2925	-0-	10415	3	126	4	Y	2159	2165	0	3	8	273
							2375	9									
06	15330	X	13057	-0-	-2273	-0-	10472	3	110	4	Y	2250	2215	0	15	8	293
							2475	9									
07	15841	X	15429	-0-	-412	-0-	12600	3	121	4	Y	2462	2453	0	19	8	283
							2708	9									
08	DLQ G-10		15195	-0-	15195	15195	12333	3	122	4	Y	2491	2452	0	20	8	302
							2740	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9068	-0-	-2495	-0-	7531	3	1537	9	N	1397	1380	0	17	8	-0-
04	10200	X	7762	-0-	-2438	-0-	7105	3	657	9	N	597	558	0	39	8	-0-
05	9889	X	7738	-0-	-2151	-0-	6632	3	1106	9	N	1005	971	0	34	8	-0-
06	9420	X	1659	-0-	-7761	-0-	1607	3	52	9	N	47	47	8			-0-
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	17	17	8			-0-
08	9083	X	3049	-0-	-6034	-0-	2947	3	102	9	N	93	49	0	44	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	5128	3	2489	9	N	2263	2176	0	87	8	-0-
04	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	4939	3	2708	9	N	2462	2342	0	120	8	-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	1828	3	2363	9	N	2148	2094	0	54	8	-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	2812	3	2739	9	N	2490	2426	0	64	8	-0-
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	5036	3	2511	9	N	2283	2227	0	56	8	-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	2093	3	1838	9	N	1671	1623	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	12740	-0-	-590	-0-	4	1	10738	3	N	1816	1796	0	20	8	-0-
							1998	9									
04	13170	X	11955	-0-	-1215	-0-	4	1	10002	3	N	1772	1752	0	20	8	-0-
							1949	9									
05	13609	X	12163	-0-	-1446	-0-	4	1	10253	3	N	1733	1721	0	12	8	-0-
							1906	9									
06	13170	X	11702	-0-	-1468	-0-	3	1	9906	3	N	1630	1616	0	14	8	-0-
							1793	9									
07	13547	X	12293	-0-	-1254	-0-	3	1	10477	3	N	1648	1634	0	14	8	-0-
							1813	9									
08	12741	X	12134	-0-	-607	-0-	3	1	10207	3	N	1749	1732	0	17	8	-0-
							1924	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	35374	3	5366	9	Y	4878	4813	0	65	8	-0-
04	41220	X	37315	-0-	-3905	-0-	32374	3	4941	9	Y	4492	4416	0	76	8	-0-
05	44733	X	15497	-0-	-29236	-0-	13502	3	1995	9	Y	1814	1784	0	30	8	-0-
06	43290	X	2250	-0-	-41040	-0-	2237	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
07	44733	X	2203	-0-	-42530	-0-	2158	3	45	9	Y	41	6	0	35	8	-0-
08	DLQ G-10		4643	-0-	4643	4643	4571	3	72	9	Y	65	13	0	52	8	-0-

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
03	55507	X	55507	-0-	-0-	-0-	49597	3	5910	9	N	5373	5257	0	116	8	-0-
04	48712	X	48712	-0-	-0-	-0-	44196	3	4516	9	N	4105	3978	0	127	8	-0-
05	38679	X	38679	-0-	-0-	-0-	34403	3	4276	9	N	3887	3831	0	56	8	-0-
06	32182	X	32182	-0-	-0-	-0-	28874	3	3308	9	N	3007	2946	0	61	8	-0-
07	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	12862	3	1520	9	N	1382	1356	0	26	8	-0-
08	36306	X	36306	-0-	-0-	-0-	31728	3	4578	9	N	4162	4086	0	76	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
03	51770	X	48916	-0-	-2854	-0-	44394	3	4522	9	N	4111	4028	0	83	8	-0-
04	49110	X	44186	-0-	-4924	-0-	39779	3	4407	9	N	4006	3910	0	96	8	-0-
05	53103	X	45921	-0-	-7182	-0-	41234	3	4687	9	N	4261	4201	0	60	8	-0-
06	51390	X	35678	-0-	-15712	-0-	32121	3	3557	9	N	3234	3183	0	51	8	-0-
07	53103	X	35627	-0-	-17476	-0-	32277	3	3350	9	N	3045	2989	0	56	8	-0-
08	48918	X	40953	-0-	-7965	-0-	36943	3	4010	9	N	3645	3577	0	68	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
03	12400	X	6561	-0-	-5839	-0-	1	1	4709	3	N	1683	1642	0	41	8	-0-
							1851	9									
04	9420	X	7466	-0-	-1954	-0-	1	1	5674	3	N	1628	1579	0	49	8	-0-
							1791	9									
05	9455	X	9301	-0-	-154	-0-	1	1	7347	3	N	1775	1746	0	29	8	-0-
							1953	9									
06	9150	X	7000	-0-	-2150	-0-	1	1	5393	3	N	1460	1430	0	30	8	-0-
							1606	9									
07	7719	X	6892	-0-	-827	-0-	1	1	5076	3	N	1650	1626	0	24	8	-0-
							1815	9									
08	9300	X	8989	-0-	-311	-0-	1	1	7121	3	N	1697	1662	0	35	8	-0-
							1867	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	14890	-0-	-3214	-0-	11896	3	2994	9	N	2722	2699	0	23	8	-0-
04	16650	X	15950	-0-	-700	-0-	12538	3	3412	9	N	3102	3073	0	29	8	-0-
05	17391	X	10624	-0-	-6767	-0-	8403	3	2221	9	N	2019	2008	0	11	8	-0-
06	16830	X	13599	-0-	-3231	-0-	10843	3	2756	9	N	2505	2488	0	17	8	-0-
07	17391	X	15397	-0-	-1994	-0-	12249	3	3148	9	N	2862	2842	0	20	8	-0-
08	16492	X	14089	-0-	-2403	-0-	11504	3	2585	9	N	2350	2330	0	20	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33232	X	26760	-0-	-6472	-0-	26297	3	463	9	N	421	387	0	34	8	-0-
04	27450	X	26025	-0-	-1425	-0-	25707	3	318	9	N	289	243	0	46	8	-0-
05	28365	X	24721	-0-	-3644	-0-	24255	3	466	9	N	424	394	0	30	8	-0-
06	27450	X	20622	-0-	-6828	-0-	20215	3	407	9	N	370	338	0	32	8	-0-
07	27342	X	12473	-0-	-14869	-0-	12282	3	191	9	N	174	154	0	20	8	-0-
08	26908	X	9491	-0-	-17417	-0-	9412	3	79	9	N	72	61	0	11	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	12404	-0-	-740	-0-	10961	3	1443	9	N	1312	1292	0	20	8	-0-
04	12450	X	11743	-0-	-707	-0-	10393	3	1350	9	N	1227	1204	0	23	8	-0-
05	13950	X	12760	-0-	-1190	-0-	11359	3	1401	9	N	1274	1261	0	13	8	-0-
06	13500	X	10615	-0-	-2885	-0-	9384	3	1231	9	N	1119	1106	0	13	8	-0-
07	13950	X	11970	-0-	-1980	-0-	10672	3	1298	9	N	1180	1165	0	15	8	-0-
08	12772	X	10657	-0-	-2115	-0-	9312	3	1345	9	N	1223	1207	0	16	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	22777	-0-	19677	19677	22741	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
06	3000	N	34591	-0-	31591	51268	31188	3	3403	9	Y	3094	3034	0	60	8	-0-
07	3100	N	8726	-0-	5626	56894	8302	3	424	9	Y	385	376	0	9	8	-0-
08	DLQ G-10		10023	-0-	10023	66917	8799	3	1224	9	Y	1113	1098	0	15	8	-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5942	-0-	-537	-0-	4070 1770	3 9	102	4	Y	1609	1652	0			384
04	6270	X	5539	-0-	-731	-0-	3845 1587	3 9	107	4	Y	1443	1479	0	53	8	295
05	6479	X	4752	-0-	-1727	-0-	3333 1324	3 9	95	4	Y	1204	1170	0	34	8	295
06	5760	X	4107	-0-	-1653	-0-	3056 999	3 9	52	4	Y	908	863	0	13	8	327
07	5952	X	4101	-0-	-1851	-0-	3035 1004	3 9	62	4	Y	913	898	0	21	8	321
*08	DLQ G-10		8987	-0-	8987	8987	7061 1788	3 9	138	4	Y	1625	1538	0	66	8	342

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63407	X	63407	-0-	-0-	-0-	48509	3	14898	9	N	13544	12482	0	1062	8	-0-
04	37350	X	24687	-0-	-12663	-0-	18930	3	5757	9	N	5234	4298	0	936	8	-0-
05	38595	X	25125	-0-	-13470	-0-	19160	3	5965	9	N	5423	4550	0	873	8	-0-
06	37350	X	14039	-0-	-23311	-0-	10949	3	3090	9	N	2809	2716	0	93	8	-0-
07	38595	X	14500	-0-	-24095	-0-	11058	3	3442	9	N	3129	2872	0	257	8	-0-
08	38595	X	8823	-0-	-29772	-0-	6760	3	2063	9	N	1875	1806	0	69	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30690	X	23619	-0-	-7071	-0-	19696	3	3923	9	N	3566	3502	0	64	8	-0-
04	24720	X	22307	-0-	-2413	-0-	18552	3	3755	9	N	3414	3338	0	76	8	-0-
05	25544	X	22339	-0-	-3205	-0-	18537	3	3802	9	N	3456	3414	0	42	8	-0-
06	24720	X	15422	-0-	-9298	-0-	12848	3	2574	9	N	2340	2305	0	35	8	-0-
07	23622	X	21849	-0-	-1773	-0-	18013	3	3836	9	N	3487	3436	0	51	8	-0-
08	23622	X	16362	-0-	-7260	-0-	13509	3	2853	9	N	2594	2555	0	39	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	7234	-0-	-1942	-0-	5356	3	83	4	N	1632	1429	0	1	8	425
							1795	9									
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	7272	3	74	4	N	1406	1407	0			424
							1547	9									
05	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	6954	3	80	4	N	1481	1411	0			494
							1629	9									
06	6990	X	6102	-0-	-888	-0-	4702	3	61	4	N	1217	1424	0	10	8	277
							1339	9									
07	9176	X	6374	-0-	-2802	-0-	5081	3	59	4	N	1122	1001	0	14	8	384
							1234	9									
08	9176	X	5426	-0-	-3750	-0-	3974	3	65	4	N	1261	1232	0	13	8	400
							1387	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	6719	3	2891	9	N	2628	2589	0	39	8	-0-
04	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	7157	3	2880	9	N	2618	2573	0	45	8	-0-
05	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	7864	3	2818	9	N	2562	2539	0	23	8	-0-
06	9300	X	8977	-0-	-323	-0-	6528	3	2449	9	N	2226	2204	0	22	8	-0-
07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	8323	3	2783	9	N	2530	2506	0	24	8	-0-
08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	8437	3	2860	9	N	2600	2574	0	26	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
03	28210	X	24613	-0-	-3597	-0-	20776	3	177	4	Y	3327	3397	0			228
							3660	9									
04	24762	X	24762	-0-	-0-	-0-	20951	3	178	4	Y	3303	3201	0	104	1	226
							3633	9									
05	23250	X	20593	-0-	-2657	-0-	18096	3	130	4	Y	2152	2227	0			151
							2367	9									
06	23820	X	14096	-0-	-9724	-0-	10879	3	137	4	Y	2800	2609	0	20	8	322
							3080	9									
07	25575	X	5924	-0-	-19651	-0-	3445	3	104	4	Y	2159	2220	0	14	8	247
							2375	9									
08	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	73	4	1588	9	Y	1444	492	0	1024	1	160
													15	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
03	14043	X	13569	-0-	-474	-0-	11036	3	2533	9	N	2303	2277	0	26	8	-0-
04	13590	X	12919	-0-	-671	-0-	10499	3	2420	9	N	2200	2170	0	30	8	-0-
05	13454	X	12747	-0-	-707	-0-	10287	3	2460	9	N	2236	2219	0	17	8	-0-
06	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	11708	3	1833	9	N	1666	1650	0	16	8	-0-
07	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	13351	3	1459	9	N	1326	1305	0	21	8	-0-
08	13578	X	7332	-0-	-6246	-0-	6262	3	1070	9	N	973	953	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 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
03	12121	X	10638	-0-	-1483	-0-	8582	3	2056	9	Y	1869	1860	0	21	8	38
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	8545	3	1872	9	Y	1702	1680	0	25	8	35
05	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	10571	3	2441	9	Y	2219	2195	0	24	8	35
06	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	7875	3	4748	9	Y	4316	4270	0	15	8	66
07	10757	X	8348	-0-	-2409	-0-	6998	3	1350	9	Y	1227	1237	0	16	8	40
08	DLQ G-10		13845	-0-	13845	13845	12138	3	1707	9	Y	1552	1519	0	27	8	46

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
03	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	10733	3	2093	9	Y	1903	1887	0	27	8	38
04	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	10313	3	2390	9	Y	2173	2057	0	111	8	43
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	9533	3	3427	9	Y	3115	3079	0	30	8	49
06	12420	X	9242	-0-	-3178	-0-	5052	3	4190	9	Y	3809	3786	0	14	8	58
07	13113	X	4098	-0-	-9015	-0-	3166	3	932	9	Y	847	866	0	11	8	28
08	DLQ G-10		6756	-0-	6756	6756	5333	3	1423	9	Y	1294	1263	0	21	8	38

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
03	20522	X	18496	-0-	-2026	-0-	15034	3	3462	9	N	3147	3104	0	43	8	-0-
04	20280	X	12369	-0-	-7911	-0-	10313	3	2056	9	N	1869	1833	0	36	8	-0-
05	20956	X	14457	-0-	-6499	-0-	12122	3	2335	9	N	2123	2095	0	28	8	-0-
06	20280	X	11785	-0-	-8495	-0-	10520	3	1265	9	N	1150	1117	0	33	8	-0-
07	18972	X	13492	-0-	-5480	-0-	11476	3	2016	9	N	1833	1799	0	34	8	-0-
08	18507	X	10630	-0-	-7877	-0-	8605	3	2025	9	N	1841	1816	0	25	8	-0-

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
03	61658	X	61658	-0-	-0-	-0-	59600	3	2058	9	N	1871	1791	0	80	8	-0-
04	55673	X	55673	-0-	-0-	-0-	54066	3	1607	9	N	1461	1374	0	87	8	-0-
05	55891	X	55891	-0-	-0-	-0-	54004	3	1887	9	N	1715	1668	0	47	8	-0-
06	52088	X	52088	-0-	-0-	-0-	50068	3	2020	9	N	1836	1783	0	53	8	-0-
07	57157	X	57157	-0-	-0-	-0-	55399	3	1758	9	N	1598	1539	0	59	8	-0-
08	54657	X	54657	-0-	-0-	-0-	53082	3	1575	9	N	1432	1374	0	58	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38037	X	32692	-0-	-5345	-0-	30108	3	2584	9	N	2349	2300	0	49	8	-0-
04	35190	X	30884	-0-	-4306	-0-	28531	3	2353	9	N	2139	2085	0	54	8	-0-
05	35557	X	30598	-0-	-4959	-0-	28328	3	2270	9	N	2064	2033	0	31	8	-0-
06	33450	X	28917	-0-	-4533	-0-	26768	3	2149	9	N	1954	1919	0	35	8	-0-
07	32705	X	24783	-0-	-7922	-0-	22965	3	1818	9	N	1653	1621	0	32	8	-0-
08	32705	X	28828	-0-	-3877	-0-	26631	3	2197	9	N	1997	1958	0	39	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13826	X	9771	-0-	-4055	-0-	2	1	6678	3	N	2677	2840	0	1	8	519
							146	4	2945	9							
04	14220	X	9265	-0-	-4955	-0-	2	1	6133	3	N	2699	2587	0	10	8	621
							161	4	2969	9							
05	14694	X	10514	-0-	-4180	-0-	2	1	6826	3	N	3179	3150	0	54	8	596
							189	4	3497	9							
06	14220	X	9320	-0-	-4900	-0-	2	1	6186	3	N	2687	2668	0	52	8	563
							176	4	2956	9							
07	11439	X	8254	-0-	-3185	-0-	1	1	5701	3	N	2195	2209	0	40	8	509
							137	4	2415	9							
08	10509	X	8748	-0-	-1761	-0-	1	1	6067	3	N	2304	2075	0	59	8	679
							146	4	2534	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 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
03	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	10997	3	3307	9	N	3006	2962	0	44	8	-0-
04	15630	X	14030	-0-	-1600	-0-	10896	3	3134	9	N	2849	2801	0	48	8	-0-
05	16151	X	12778	-0-	-3373	-0-	9799	3	2979	9	N	2708	2682	0	26	8	-0-
06	15630	X	10741	-0-	-4889	-0-	8262	3	2479	9	N	2254	2229	0	25	8	-0-
07	14663	X	13944	-0-	-719	-0-	10719	3	3225	9	N	2932	2901	0	31	8	-0-
08	14508	X	10768	-0-	-3740	-0-	8210	3	2558	9	N	2325	2299	0	26	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24552	X	21424	-0-	-3128	-0-	18419	3	3005	9	N	2732	2691	0	41	8	-0-
04	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	18948	3	3204	9	N	2913	2852	0	61	8	-0-
05	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	19693	3	2825	9	N	2568	2538	0	30	8	-0-
06	20730	X	16959	-0-	-3771	-0-	14790	3	2169	9	N	1972	1942	0	30	8	-0-
07	22878	X	10990	-0-	-11888	-0-	9426	3	1564	9	N	1422	1398	0	24	8	-0-
08	22878	X	6278	-0-	-16600	-0-	6220	3	58	9	N	53	35	0	18	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27435	X	26358	-0-	-1077	-0-	21455	3	4903	9	N	4457	4423	0	34	8	-0-
04	27053	X	27053	-0-	-0-	-0-	22226	3	4827	9	N	4388	4346	0	42	8	-0-
05	27001	X	26673	-0-	-328	-0-	22082	3	4591	9	N	4174	4137	0	37	8	-0-
06	26130	X	18268	-0-	-7862	-0-	15121	3	3147	9	N	2861	2839	0	22	8	-0-
07	27962	X	22354	-0-	-5608	-0-	18168	3	4186	9	N	3805	3776	0	29	8	-0-
08	27962	X	21893	-0-	-6069	-0-	17793	3	4100	9	N	3727	3689	0	38	8	-0-

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
03	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	14745	3	2789	9	Y	2535	2544	0			138
04	16830	X	15403	-0-	-1427	-0-	12993	3	2410	9	Y	2191	2225	0			104
05	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	15516	3	2751	9	Y	2501	2476	0	15	8	114
06	16980	X	13744	-0-	-3236	-0-	11480	3	2264	9	Y	2058	2030	0	22	8	120
07	17546	X	15020	-0-	-2526	-0-	12638	3	2382	9	Y	2165	2143	0	26	8	116
08	DLQ G-10		12354	-0-	12354	12354	10298	3	2056	9	Y	1869	1842	0	22	8	121

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-	Y	12	1	0	11	8	-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-	Y	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-	Y	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-	Y	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-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
03	16461	X	12841	-0-	-3620	-0-	11349	3	1492	9	N	1356	1333	0	23	8	-0-
04	14370	X	13585	-0-	-785	-0-	12088	3	1497	9	N	1361	1332	0	29	8	-0-
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	11787	3	1400	9	N	1273	1258	0	15	8	-0-
06	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	11072	3	1381	9	N	1255	1238	0	17	8	-0-
07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	10274	3	1411	9	N	1283	1266	0	17	8	-0-
08	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	8337	3	1269	9	N	1154	1138	0	16	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
03	38781	X	36149	-0-	-2632	-0-	32304	3	3845	9	N	3495	3448	0	47	8	-0-
04	36090	X	34560	-0-	-1530	-0-	31094	3	3466	9	N	3151	3097	0	54	8	-0-
05	37293	X	33543	-0-	-3750	-0-	30382	3	3161	9	N	2874	2844	0	30	8	-0-
06	36090	X	26176	-0-	-9914	-0-	23873	3	2303	9	N	2094	2066	0	28	8	-0-
07	36146	X	15709	-0-	-20437	-0-	14456	3	1253	9	N	1139	1123	0	16	8	-0-
08	36146	X	22209	-0-	-13937	-0-	20364	3	1845	9	N	1677	1650	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	24087	X	17834	-0-	-6253	-0-	14954	3	135	4	Y	2495	2489	0	27	8	499
							2745	9									
04	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-					Y	2	500	0			1
05	25854	X	10003	-0-	-15851	-0-	8277	3	80	4	Y	1496	1181	0	17	8	299
							1646	9									
06	25020	X	16931	-0-	-8089	-0-	13975	3	147	4	Y	2554	2374	0	37	8	442
							2809	9									
07	24490	X	15916	-0-	-8574	-0-	13286	3	133	4	Y	2270	2244	0	36	8	432
							2497	9									
08	DLQ G-10		12104	-0-	12104	12104	10308	3	91	4	Y	1550	1635	0	27	8	320
							1705	9									

GORGON 57-1-33 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
03	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	12868	3	1839	9	Y	1672	1647	0	25	8	-0-
04	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	12498	3	1689	9	Y	1535	1506	0	29	8	-0-
05	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	12671	3	1685	9	Y	1532	1516	0	16	8	-0-
06	14220	X	12098	-0-	-2122	-0-	10523	3	1575	9	Y	1432	1413	0	19	8	-0-
07	14694	X	13639	-0-	-1055	-0-	11953	3	1686	9	Y	1533	1514	0	19	8	-0-
08	DLQ G-10		9798	-0-	9798	9798	8717	3	1081	9	Y	983	969	0	14	8	-0-

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
03	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	15073	3	2783	9	Y	2530	2493	0	37	8	-0-
04	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	13678	3	2235	9	Y	2032	1993	0	39	8	-0-
05	15314	X	11396	-0-	-3918	-0-	9695	3	1701	9	Y	1546	1529	0	17	8	-0-
06	17280	X	10860	-0-	-6420	-0-	9096	3	1764	9	Y	1604	1584	0	20	8	-0-
07	17856	X	16907	-0-	-949	-0-	14444	3	2463	9	Y	2239	2212	0	27	8	-0-
08	DLQ G-10		9956	-0-	9956	9956	8637	3	1319	9	Y	1199	1182	0	17	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
03	43958	X	38612	-0-	-5346	-0-	35477	3	3135	9	Y	2850	2776	0	65	8	260
04	38940	X	34719	-0-	-4221	-0-	32551	3	2168	9	Y	1971	1927	0	55	8	249
05	40238	X	25424	-0-	-14814	-0-	24529	3	895	9	Y	814	888	0	17	8	158
06	38940	X	843	-0-	-38097	-0-	668	3	175	9	Y	159	116	0			201
07	38626	X	2848	-0-	-35778	-0-	2782	3	66	9	Y	60	244	0	2	8	15
08	DLQ G-10		1597	-0-	1597	1597	1597	3			Y	-0-	15	0			-0-

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
03	18135	X	14876	-0-	-3259	-0-	11740	3	3136	9	N	2851	2826	0	25	8	-0-
04	13860	X	11613	-0-	-2247	-0-	9157	3	2456	9	N	2233	2208	0	25	8	-0-
05	14322	X	11049	-0-	-3273	-0-	8615	3	2434	9	N	2213	2199	0	14	8	-0-
06	14400	X	1805	-0-	-12595	-0-	1389	3	416	9	N	378	347	0	31	8	-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	1	1	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	14624	2	155	4	N	2966	3126	1			185
							3263	9									
04	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	19343	2	214	4	N	4130	4029	1			286
							4543	9									
05	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	18939	2	204	4	N	3851	3996	1			141
							4236	9									
06	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	17512	2	182	4	N	3377	3415	1			103
							3715	9									
07	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	14768	2	169	4	N	3150	3009	1			244
							3465	9									
08	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	13147	2	147	4	N	2725	2819	1			150
							2998	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
*03	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	10576	3	2880	9	N	2618	2535	0	85	8	52
*04	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	9588	3	2980	9	N	2709	2626	0	80	8	55
*05	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	10295	3	5024	9	N	4567	4487	0	63	8	72
06	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	9014	3	8945	9	N	8132	8043	0	37	8	124
07	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	11980	3	3546	9	N	3224	3196	0	47	8	105
*08	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	10512	3	3057	9	N	2779	2752	0	50	8	82

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
03	24180	X	23085	-0-	-1095	-0-	20515	3	2570	9	N	2336	2289	0	47	8	-0-
04	23400	X	14712	-0-	-8688	-0-	13215	3	1497	9	N	1361	1328	0	33	8	-0-
05	23281	X	21135	-0-	-2146	-0-	18660	3	2475	9	N	2250	2222	0	28	8	-0-
06	22530	X	15463	-0-	-7067	-0-	13948	3	1515	9	N	1377	1354	0	23	8	-0-
07	23095	X	13102	-0-	-9993	-0-	11952	3	1150	9	N	1045	1025	0	20	8	-0-
08	23095	X	18019	-0-	-5076	-0-	16065	3	1954	9	N	1776	1744	0	32	8	-0-

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
03	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	11645	3	1623	9	N	1475	1460	0	15	8	-0-
04	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	11906	3	1738	9	N	1580	1561	0	19	8	-0-
05	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	11635	3	1343	9	N	1221	1211	0	10	8	-0-
06	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	10319	3	1421	9	N	1292	1282	0	10	8	-0-
07	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	12296	3	1631	9	N	1483	1472	0	11	8	-0-
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	5838	3	615	9	N	559	554	0	5	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
03	19437	X	18371	-0-	-1066	-0-	16458	3	1913	9	N	1739	1711	0	28	8	-0-
04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	16231	3	2081	9	N	1892	1858	0	34	8	-0-
05	19344	X	16696	-0-	-2648	-0-	15000	3	1696	9	N	1542	1524	0	18	8	-0-
06	18720	X	14599	-0-	-4121	-0-	12585	3	2014	9	N	1831	1811	0	20	8	-0-
07	19344	X	14974	-0-	-4370	-0-	13035	3	1939	9	N	1763	1743	0	20	8	-0-
08	18910	X	10045	-0-	-8865	-0-	9019	3	1026	9	N	933	919	0	14	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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	3	201	9	N	183	114	0	69	8	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	78	8			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	22103	X	21771	-0-	-332	-0-	18947	3	2824	9	N	2567	2536	0	31	8	-0-
04	21510	X	20504	-0-	-1006	-0-	18252	3	2252	9	N	2047	2011	0	36	8	-0-
05	22227	X	18411	-0-	-3816	-0-	16407	3	2004	9	N	1822	1803	0	19	8	-0-
06	21510	X	14245	-0-	-7265	-0-	13702	3	543	9	N	494	476	0	18	8	-0-
07	21762	X	15360	-0-	-6402	-0-	14564	3	796	9	N	724	705	0	19	8	-0-
08	21762	X	17380	-0-	-4382	-0-	15576	3	1804	9	N	1640	1618	0	22	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
03	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	7376	3	2295	9	N	2086	2036	0	50	8	-0-
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	8224	3	2121	9	N	1928	1868	0	60	8	-0-
05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	5089	3	1744	9	N	1585	1557	0	28	8	-0-
06	9360	X	8454	-0-	-906	-0-	6748	3	1706	9	N	1551	1520	0	31	8	-0-
07	10695	X	8201	-0-	-2494	-0-	7098	3	1103	9	N	1003	974	0	29	8	-0-
08	10695	X	7108	-0-	-3587	-0-	6969	3	139	9	N	126	102	0	24	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
03	37385	X	37385	-0-	-0-	-0-	33686	3	3699	9	N	3363	3309	0	54	8	-0-
04	35763	X	35763	-0-	-0-	-0-	32141	3	3622	9	N	3293	3229	0	64	8	-0-
05	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	15037	3	1602	9	N	1456	1440	0	16	8	-0-
06	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	25659	3	2748	9	N	2498	2468	0	30	8	-0-
07	28409	X	28409	-0-	-0-	-0-	25843	3	2566	9	N	2333	2305	0	28	8	-0-
08	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	25417	3	2319	9	N	2108	2079	0	29	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
03	18786	X	17469	-0-	-1317	-0-	15285	3	2184	9	N	1985	1946	0	39	8	-0-
04	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	15684	3	3092	9	N	2811	2762	0	49	8	-0-
05	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	15480	3	3273	9	N	2975	2949	0	26	8	-0-
06	17160	X	16209	-0-	-951	-0-	13688	3	2521	9	N	2292	2265	0	27	8	-0-
07	19406	X	16016	-0-	-3390	-0-	13299	3	2717	9	N	2470	2441	0	29	8	-0-
08	19406	X	16519	-0-	-2887	-0-	13668	3	2851	9	N	2592	2560	0	32	8	-0-

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
03	22754	X	21640	-0-	-1114	-0-	18215	3	3425	9	N	3114	3072	0	42	8	-0-
04	22890	X	21270	-0-	-1620	-0-	18037	3	3233	9	N	2939	2892	0	47	8	-0-
05	23653	X	22463	-0-	-1190	-0-	19177	3	3286	9	N	2987	2961	0	26	8	-0-
06	22890	X	16844	-0-	-6046	-0-	14538	3	2306	9	N	2096	2073	0	23	8	-0-
07	21979	X	21812	-0-	-167	-0-	18755	3	3057	9	N	2779	2748	0	31	8	-0-
08	22475	X	19767	-0-	-2708	-0-	16917	3	2850	9	N	2591	2560	0	31	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	15447	-0-	-2750	-0-	12037	3	3410	9	N	3100	3077	0	23	8	-0-
04	17610	X	15039	-0-	-2571	-0-	11762	3	3277	9	N	2979	2954	0	25	8	-0-
05	16678	X	15637	-0-	-1041	-0-	12058	3	3579	9	N	3254	3240	0	14	8	-0-
06	16140	X	12335	-0-	-3805	-0-	9530	3	2805	9	N	2550	2537	0	13	8	-0-
07	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	13539	3	3189	9	N	2899	2883	0	16	8	-0-
08	15624	X	6934	-0-	-8690	-0-	5421	3	1513	9	N	1375	1367	0	8	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30554	X	30554	-0-	-0-	-0-	23999	3	6555	9	Y	5959	5920	0	46	8	121
04	28050	X	27549	-0-	-501	-0-	21881	3	5668	9	Y	5153	5109	0	58	8	107
05	34085	X	34085	-0-	-0-	-0-	26222	3	7863	9	Y	7148	7092	0	50	8	113
06	28050	X	25853	-0-	-2197	-0-	13659	3	12194	9	Y	11085	11002	0	27	8	169
07	28985	X	28552	-0-	-433	-0-	23323	3	5229	9	Y	4754	4726	0	41	8	156
08	DLQ G-10		27802	-0-	27802	27802	22585	3	5217	9	Y	4743	4706	0	52	8	141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	15442	-0-	-3406	-0-	13250	3	2192	9	N	1993	1953	0	40	8	-0-
04	18240	X	16583	-0-	-1657	-0-	14445	3	2138	9	N	1944	1896	0	48	8	-0-
05	16833	X	16351	-0-	-482	-0-	14342	3	2009	9	N	1826	1800	0	26	8	-0-
06	16200	X	11414	-0-	-4786	-0-	10229	3	1185	9	N	1077	1059	0	18	8	-0-
07	17143	X	14257	-0-	-2886	-0-	12550	3	1707	9	N	1552	1528	0	24	8	-0-
08	17143	X	9718	-0-	-7425	-0-	8483	3	1235	9	N	1123	1104	0	19	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	17773	3	1174	9	Y	1067	1040	0	27	8	-0-
04	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	17635	3	978	9	Y	889	860	0	29	8	-0-
05	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	16373	3	768	9	Y	698	686	0	12	8	-0-
06	18330	X	18031	-0-	-299	-0-	17528	3	503	9	Y	457	444	0	13	8	-0-
07	19220	X	5795	-0-	-13425	-0-	5434	3	361	9	Y	328	319	0	9	8	-0-
08	DLQ G-10		6732	-0-	6732	6732	6358	3	374	9	Y	340	329	0	11	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26319	X	25875	-0-	-444	-0-	20527	3	5348	9	Y	4862	4840	0			265
04	25470	X	24610	-0-	-860	-0-	19678	3	4932	9	Y	4484	4536	0			213
05	26319	X	23471	-0-	-2848	-0-	18546	3	4925	9	Y	4477	4462	0	24	8	204
06	25050	X	14340	-0-	-10710	-0-	10887	3	3453	9	Y	3139	3129	0	30	8	184
07	25885	X	15364	-0-	-10521	-0-	11693	3	3671	9	Y	3337	3309	0	33	8	179
08	DLQ G-10		10079	-0-	10079	10079	7460	3	2619	9	Y	2381	2381	0	25	8	154

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52981	X	52981	-0-	-0-	-0-	50617	3	2364	9	Y	2149	2116	0	33	8	-0-
04	55107	X	55107	-0-	-0-	-0-	52890	3	2217	9	Y	2015	1977	0	38	8	-0-
05	57573	X	57573	-0-	-0-	-0-	55153	3	2420	9	Y	2200	2178	0	22	8	-0-
06	33720	X	26212	-0-	-7508	-0-	24690	3	1522	9	Y	1384	1372	0	12	8	-0-
07	34844	X	-0-	-0-	-34844	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	12803	X	10855	-0-	-1948	-0-	8822	3	2033	9	N	1848	1829	0	19	8	-0-
04	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	9810	3	2235	9	N	2032	1991	0	41	8	-0-
05	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	9311	3	2021	9	N	1837	1818	0	19	8	-0-
06	10500	X	8959	-0-	-1541	-0-	7404	3	1555	9	N	1414	1396	0	18	8	-0-
07	12462	X	11095	-0-	-1367	-0-	8949	3	2146	9	N	1951	1930	0	21	8	-0-
08	12462	X	8490	-0-	-3972	-0-	6957	3	1533	9	N	1394	1378	0	16	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24645	X	14686	-0-	-9959	-0-	10409	3	4277	9	N	3888	3832	0	56	8	-0-
04	21330	X	15734	-0-	-5596	-0-	11447	3	4287	9	N	3897	3829	0	68	8	-0-
05	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	16566	3	4343	9	N	3948	3896	0	52	8	-0-
06	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	3324	3292	0	32	8	-0-
07	16244	X	3266	-0-	-12978	-0-	124	3	3142	9	N	2856	2830	0	26	8	-0-
08	20894	X	-0-	-0-	-20894	-0-					N	3982	3944	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	16715	3	218	4	N	2968	2850	0	71	8	330
							3265	9									
04	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	18629	3	146	4	N	2855	2803	0	6	8	376
							3141	9									
05	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	17117	3	142	4	N	2746	2784	0	4	8	334
							3021	9									
06	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	13365	3	109	4	N	2315	2287	0	12	8	350
							2547	9									
07	15810	X	12239	-0-	-3571	-0-	9514	3	111	4	N	2376	2359	0	13	8	354
							2614	9									
08	15810	X	13293	-0-	-2517	-0-	10424	3	119	4	N	2500	2546	0	17	8	291
							2750	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	6493	3	1767	9	N	1606	1573	0	33	8	-0-
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	7707	3	1559	9	N	1417	1384	0	33	8	-0-
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7009	3	1570	9	N	1427	1409	0	18	8	-0-
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	5560	3	1560	9	N	1418	1400	0	18	8	-0-
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	6154	3	1577	9	N	1434	1416	0	18	8	-0-
08	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	7157	3	1803	9	N	1639	1617	0	22	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	12617	3	2244	9	N	2040	2014	0	26	8	-0-
04	14100	X	13193	-0-	-907	-0-	11294	3	1899	9	N	1726	1698	0	28	8	-0-
05	14570	X	13230	-0-	-1340	-0-	11318	3	1912	9	N	1738	1722	0	16	8	-0-
06	14370	X	10503	-0-	-3867	-0-	9042	3	1461	9	N	1328	1313	0	15	8	-0-
07	14849	X	10236	-0-	-4613	-0-	8793	3	1443	9	N	1312	1297	0	15	8	-0-
08	14849	X	7552	-0-	-7297	-0-	6552	3	1000	9	N	909	898	0	11	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	2	1	6882	3	N	3290	3230	0	60	8	-0-
							3619	9									
04	10110	X	530	-0-	-9580	-0-	36	3	494	9	N	449	449	0			-0-
05	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	2	1	9140	3	N	2952	2926	0	26	8	-0-
							3247	9									
06	10170	X	9413	-0-	-757	-0-	1	1	6744	3	N	2425	2392	0	33	8	-0-
							2668	9									
07	10509	X	8299	-0-	-2210	-0-	1	1	5998	3	N	2091	2065	0	26	8	-0-
							2300	9									
08	12400	X	10856	-0-	-1544	-0-	2	1	7755	3	N	2817	2778	0	39	8	-0-
							3099	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27683	X	24422	-0-	-3261	-0-	20516	3	3906	9	N	3551	3492	0	59	8	-0-
04	24600	X	21653	-0-	-2947	-0-	18268	3	3385	9	N	3077	3012	0	65	8	-0-
05	25420	X	14783	-0-	-10637	-0-	12505	3	2278	9	N	2071	2046	0	25	8	-0-
06	24600	X	18306	-0-	-6294	-0-	15471	3	2835	9	N	2577	2541	0	36	8	-0-
07	24428	X	23175	-0-	-1253	-0-	19512	3	3663	9	N	3330	3280	0	50	8	-0-
08	24428	X	21726	-0-	-2702	-0-	18304	3	3422	9	N	3111	3064	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21111	X	19350	-0-	-1761	-0-	15797	3	3553	9	N	3230	3180	0	50	8	-0-
04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	15456	3	3476	9	N	3160	3102	0	58	8	-0-
05	18817	X	17564	-0-	-1253	-0-	14342	3	3222	9	N	2929	2899	0	30	8	-0-
06	18720	X	16895	-0-	-1825	-0-	13716	3	3179	9	N	2890	2856	0	34	8	-0-
07	19561	X	17254	-0-	-2307	-0-	13892	3	3362	9	N	3056	3020	0	36	8	-0-
08	19561	X	17810	-0-	-1751	-0-	14487	3	3323	9	N	3021	2982	0	39	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3329	3	1088	9	Y	989	986	0	3	8	-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	10863	3	3114	9	Y	2831	2737	0	94	8	-0-
05	3100	N	13623	-0-	10523	10523	10668	3	2955	9	Y	2686	2641	0	45	8	-0-
06	22232	X	11709	-0-	-10523	-0-	9256	3	2453	9	Y	2230	2191	0	39	8	-0-
07	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	8001	3	2231	9	Y	2028	1993	0	35	8	-0-
08	DLQ G-10		8046	-0-	8046	8046	6432	3	1614	9	Y	1467	1439	0	28	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	13560	3	2708	9	N	2462	2425	0	37	8	-0-
04	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	11505	3	2280	9	N	2073	2035	0	38	8	-0-
05	14043	X	11116	-0-	-2927	-0-	9137	3	1979	9	N	1799	1779	0	20	8	-0-
06	15750	X	8352	-0-	-7398	-0-	6648	3	1704	9	N	1549	1529	0	20	8	-0-
07	16275	X	10691	-0-	-5584	-0-	8764	3	1927	9	N	1752	1728	0	24	8	-0-
08	16275	X	7385	-0-	-8890	-0-	6037	3	1348	9	N	1225	1207	0	18	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	14494	3	2153	9	N	1957	1923	0	34	8	-0-
04	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	12038	3	1984	9	N	1804	1767	0	37	8	-0-
05	9982	X	9387	-0-	-595	-0-	7428	3	1959	9	N	1781	1761	0	20	8	-0-
06	9660	X	7844	-0-	-1816	-0-	6033	3	1811	9	N	1646	1624	0	22	8	-0-
07	9982	X	4265	-0-	-5717	-0-	2741	3	1524	9	N	1385	1367	0	18	8	-0-
08	9982	X	4938	-0-	-5044	-0-	3596	3	1342	9	N	1220	1202	0	18	8	-0-

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
03	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	18049	3	4863	9	N	4421	4375	0	46	8	-0-
04	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	18639	3	4637	9	N	4215	4162	0	53	8	-0-
05	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	20946	3	5048	9	N	4589	4545	0	44	8	-0-
06	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	19456	3	4598	9	N	4180	4149	0	31	8	-0-
07	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	20206	3	4935	9	N	4486	4454	0	32	8	-0-
08	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	22423	3	5196	9	N	4724	4679	0	45	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6246	3	554	9	N	504	431	0	73	8	-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	9950	3	743	9	N	675	578	0	97	8	-0-
05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	8908	3	688	9	N	625	581	0	44	8	-0-
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	8998	3	760	9	N	691	645	0	46	8	-0-
07	11036	X	8374	-0-	-2662	-0-	7784	3	590	9	N	536	506	0	30	8	-0-
08	11036	X	6353	-0-	-4683	-0-	6082	3	271	9	N	246	227	0	19	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 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
03	20646	X	8735	-0-	-11911	-0-	6775	3	1960	9	N	1782	1764	0	18	8	-0-
04	19980	X	6945	-0-	-13035	-0-	6157	3	788	9	N	716	707	0	9	8	-0-
05	18755	X	15853	-0-	-2902	-0-	13425	3	2428	9	N	2207	2187	0	20	8	-0-
06	18150	X	15196	-0-	-2954	-0-	12829	3	2367	9	N	2152	2132	0	20	8	-0-
07	18755	X	15998	-0-	-2757	-0-	13758	3	2240	9	N	2036	2016	0	20	8	-0-
08	15841	X	14348	-0-	-1493	-0-	13581	3	767	9	N	697	674	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-		15868	3	152	4	N	2380	2400	0			303
								2618	9									
04	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-		13749	3	141	4	N	2246	2260	0	25	8	264
								2471	9									
05	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-		15381	3	157	4	N	2444	2397	0	2	8	309
								2688	9									
06	18030	X	10415	-0-	-7615	-0-		8539	3	90	4	N	1624	1588	0	21	8	324
								1786	9									
07	18631	X	14573	-0-	-4058	-0-		12053	3	125	4	N	2177	2168	0	29	8	304
								2395	9									
08	18631	X	14115	-0-	-4516	-0-		11535	3	127	4	N	2230	2174	0	34	8	326
								2453	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-		7186	3	3059	9	N	2781	2606	0	175	8	-0-
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-		117	3	1436	9	N	1305	1175	0	130	8	-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-		93	3	1058	9	N	962	849	0	113	8	-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-		1779	3	1047	9	N	952	929	0	23	8	-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-		3871	3	1670	9	N	1518	1444	0	74	8	-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-		3439	3	1575	9	N	1432	1408	0	24	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		1171	3	300	9	Y	273	257	0	18	8	2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	512	496	0	13	8	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	621	505	0	116	8	3
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-						Y	440	426	0	15	8	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	319	310	0	9	8	2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	636	565	0	69	8	4
08	DLQ G-10		617	-0-	617	617		256	3	361	9	Y	328	312	0	18	8	2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21669	X	14000	-0-	-7669	-0-		11648	3	2352	9	N	2138	2086	0	52	8	-0-
04	19860	X	15848	-0-	-4012	-0-		13030	3	2818	9	N	2562	2491	0	71	8	-0-
05	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-		13032	3	2566	9	N	2333	2293	0	40	8	-0-
06	14610	X	11262	-0-	-3348	-0-		9166	3	2096	9	N	1905	1863	0	42	8	-0-
07	16368	X	9899	-0-	-6469	-0-		8081	3	1818	9	N	1653	1619	0	34	8	-0-
08	16368	X	3678	-0-	-12690	-0-		2583	3	1095	9	N	995	973	0	22	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22847	X	21574	-0-	-1273	-0-		18006	3	3568	9	N	3244	3189	0	55	8	-0-
04	21293	X	21293	-0-	-0-	-0-		18096	3	3197	9	N	2906	2845	0	61	8	-0-
05	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-		21011	3	3036	9	N	2760	2726	0	34	8	-0-
06	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-		19969	3	3167	9	N	2879	2842	0	37	8	-0-
07	22010	X	21192	-0-	-818	-0-		19288	3	1904	9	N	1731	1696	0	35	8	-0-
08	24056	X	23112	-0-	-944	-0-		20256	3	2856	9	N	2596	2560	0	36	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31961	X	31340	-0-	-621	-0-		29121	3	2219	9	N	2017	1972	0	45	8	-0-
04	29760	X	27445	-0-	-2315	-0-		25549	3	1896	9	N	1724	1673	0	51	8	-0-
05	31713	X	26038	-0-	-5675	-0-		24004	3	2034	9	N	1849	1822	0	27	8	-0-
06	30690	X	23150	-0-	-7540	-0-		21485	3	1665	9	N	1514	1486	0	28	8	-0-
07	31713	X	21440	-0-	-10273	-0-		19922	3	1518	9	N	1380	1352	0	28	8	-0-
08	31341	X	23743	-0-	-7598	-0-		22062	3	1681	9	N	1528	1494	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	4721	3	658	9	N	598	588	0	10	8	-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4707	3	494	9	N	449	439	0	10	8	-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5639	3	468	9	N	425	419	0	6	8	-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3507	3	383	9	N	348	342	0	6	8	-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	2986	3	348	9	N	316	311	0	5	8	-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2828	3	318	9	N	289	283	0	6	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

03	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	19158	3	4990	9	Y	4536	4484	0	52	8	-0-
04	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	18598	3	4904	9	Y	4458	4401	0	57	8	-0-
05	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	17931	3	4833	9	Y	4394	4363	0	31	8	-0-
06	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	20556	3	5080	9	Y	4618	4578	0	40	8	-0-
07	24273	X	17192	-0-	-7081	-0-	13510	3	3682	9	Y	3347	3313	0	34	8	-0-
08	DLQ G-10		19702	-0-	19702	19702	15435	3	4267	9	Y	3879	3840	0	39	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

03	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	4	1	15599	3	N	1961	1934	0	27	8	-0-
							2157	9									
04	16320	X	16046	-0-	-274	-0-	4	1	13916	3	N	1933	1903	0	30	8	-0-
							2126	9									
05	16864	X	12761	-0-	-4103	-0-	3	1	10844	3	N	1740	1725	0	15	8	-0-
							1914	9									
06	17190	X	11278	-0-	-5912	-0-	3	1	9593	3	N	1529	1512	0	17	8	-0-
							1682	9									
07	17763	X	11387	-0-	-6376	-0-	3	1	9724	3	N	1509	1491	0	18	8	-0-
							1660	9									
08	17763	X	10607	-0-	-7156	-0-	3	1	9008	3	N	1451	1433	0	18	8	-0-
							1596	9									

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

03	17639	X	11996	-0-	-5643	-0-	8175	3	3821	9	N	3474	3245	0	229	8	-0-
04	16320	X	320	-0-	-16000	-0-	12	3	308	9	N	280	193	0	87	8	-0-
05	16492	X	108	-0-	-16384	-0-	7	3	101	9	N	92	92	8			-0-
06	15960	X	4189	-0-	-11771	-0-	2590	3	1599	9	N	1454	1409	0	45	8	-0-
07	16492	X	8004	-0-	-8488	-0-	5677	3	2327	9	N	2115	1981	0	134	8	-0-
08	11997	X	5861	-0-	-6136	-0-	4088	3	1773	9	N	1612	1574	0	38	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	6252	3	1208	9	N	1098	1082	0	16	8	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	10227	3	2213	9	N	2012	1993	0	19	8	-0-
06	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	19156	3	3754	9	N	3413	3366	0	47	8	-0-
07	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	15859	3	3557	9	N	3234	3195	0	39	8	-0-
08	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	19234	3	3901	9	N	3546	3501	0	45	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 #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63663	X	63663	-0-	-0-	-0-	60196	3	3467	9	Y	3152	3096	0	56	8	-0-
04	61726	X	61726	-0-	-0-	-0-	58534	3	3192	9	Y	2902	2839	0	63	8	-0-
05	53105	X	53105	-0-	-0-	-0-	49992	3	3113	9	Y	2830	2797	0	33	8	-0-
06	37929	X	37929	-0-	-0-	-0-	35787	3	2142	9	Y	1947	1917	0	30	8	-0-
07	44544	X	44544	-0-	-0-	-0-	42729	3	1815	9	Y	1650	1605	0	45	8	-0-
08	DLQ G-10		44260	-0-	44260	44260	40965	3	3295	9	Y	2995	2942	0	53	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	15393	3	2286	9	N	2078	2058	0	20	8	-0-
04	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	10662	3	2100	9	N	1909	1869	0	40	8	-0-
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1587	3	103	9	N	94	94	8			-0-
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	551	3	69	9	N	63	63	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	56	8			-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27869	X	26542	-0-	-1327	-0-	24208	3	2334	9	N	2122	2075	0	47	8	-0-
04	26490	X	25753	-0-	-737	-0-	23531	3	2222	9	N	2020	1956	0	64	8	-0-
05	27373	X	23170	-0-	-4203	-0-	21463	3	1707	9	N	1552	1526	0	26	8	-0-
06	26490	X	22052	-0-	-4438	-0-	20201	3	1851	9	N	1683	1656	0	27	8	-0-
07	26815	X	16873	-0-	-9942	-0-	15672	3	1201	9	N	1092	1074	0	18	8	-0-
08	26598	X	19303	-0-	-7295	-0-	17981	3	1322	9	N	1202	1183	0	19	8	-0-

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
03	27816	X	27816	-0-	-0-	-0-	24408	3	3408	9	N	3098	3062	0	36	8	-0-
04	30655	X	30655	-0-	-0-	-0-	27187	3	3468	9	N	3153	3115	0	38	8	-0-
05	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	20471	3	3101	9	N	2819	2802	0	17	8	-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	11853	3	2201	9	N	2001	1984	0	17	8	-0-
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7165	3	406	9	N	369	357	0	12	8	-0-
08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5524	3	415	9	N	377	362	0	15	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	10156	-0-	-12784	-0-	8566	3	1590	9	N	1445	1405	0	40	8	-0-
04	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	18070	3	4289	9	N	3899	3829	0	70	8	-0-
05	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	17892	3	3720	9	N	3382	3351	0	31	8	-0-
06	23453	X	23453	-0-	-0-	-0-	19215	3	4238	9	N	3853	3817	0	36	8	-0-
07	23095	X	16873	-0-	-6222	-0-	13506	3	3367	9	N	3061	3036	0	25	8	-0-
08	23095	X	15365	-0-	-7730	-0-	12639	3	2726	9	N	2478	2453	0	25	8	-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	4981	-0-	-2490	-0-	3430	3	1551	9	N	1410	1417	0	12	8	29
04	7170	X	7168	-0-	-2	-0-	5384	3	1784	9	N	1622	1598	0	19	8	34
05	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	5757	3	2660	9	N	2418	2399	0	15	8	38
06	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	5555	3	4236	9	N	3851	3820	0	10	8	59
07	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	10687	3	1639	9	N	1490	1485	0	15	8	49
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	6785	3	1969	9	N	1790	1766	0	20	8	53

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	16258	3	3768	9	N	3425	3362	0	63	8	-0-
05	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	18440	3	3400	9	N	3091	3050	0	41	8	-0-
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	6608	3	1112	9	N	1011	978	0	33	8	-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2642	3	414	9	N	376	350	0	26	8	-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3351	3	441	9	N	401	363	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 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
03	26722	X	24002	-0-	-2720	-0-	19524	3	4478	9	Y	4071	4056	0	40	8	83
04	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	21782	3	4223	9	Y	3839	3790	0	52	8	80
05	27656	X	27656	-0-	-0-	-0-	21916	3	5740	9	Y	5218	5167	0	48	8	83
06	30151	X	30151	-0-	-0-	-0-	20810	3	9341	9	Y	8492	8413	0	32	8	130
07	26877	X	25937	-0-	-940	-0-	22396	3	3541	9	Y	3219	3207	0	37	8	105
08	DLQ G-10		18007	-0-	18007	18007	15190	3	2817	9	Y	2561	2551	0	39	8	76

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
03	16740	X	8767	-0-	-7973	-0-	7276	3	1491	9	Y	1355	1336	0	23	8	97
04	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	14539	3	3134	9	Y	2849	2741	0	51	8	154
05	17267	X	14471	-0-	-2796	-0-	12031	3	2440	9	Y	2218	2167	0	23	8	182
06	16710	X	11092	-0-	-5618	-0-	9424	3	1668	9	Y	1516	1546	0	19	8	133
07	18259	X	2230	-0-	-16029	-0-	1537	3	693	9	Y	630	699	0	8	8	56
08	DLQ G-10		7904	-0-	7904	7904	6792	3	1112	9	Y	1011	905	0	13	8	149

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27869	X	20955	-0-	-6914	-0-	15407	3	5548	9	N	5044	5001	0	43	8	-0-
04	26970	X	19377	-0-	-7593	-0-	14402	3	4975	9	N	4523	4474	0	49	8	-0-
05	23281	X	17494	-0-	-5787	-0-	13303	3	4191	9	N	3810	3768	0	42	8	-0-
06	21210	X	18567	-0-	-2643	-0-	14254	3	4313	9	N	3921	3888	0	33	8	-0-
07	21917	X	15748	-0-	-6169	-0-	11544	3	4204	9	N	3822	3790	0	32	8	-0-
08	20956	X	17393	-0-	-3563	-0-	12792	3	4601	9	N	4183	4136	0	47	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46438	X	28572	-0-	-17866	-0-	23623	3	4949	9	N	4499	4421	0	78	8	-0-
04	41490	X	28405	-0-	-13085	-0-	23422	3	4983	9	N	4530	4436	0	94	8	-0-
05	40083	X	30371	-0-	-9712	-0-	25428	3	4943	9	N	4494	4440	0	54	8	-0-
06	38790	X	32494	-0-	-6296	-0-	27304	3	5190	9	N	4718	4662	0	56	8	-0-
07	32519	X	25477	-0-	-7042	-0-	21406	3	4071	9	N	3701	3645	0	56	8	-0-
08	30380	X	16471	-0-	-13909	-0-	13652	3	2819	9	N	2563	2523	0	40	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	14650	-0-	-757	-0-	11410	3	3240	9	N	2945	2934	0	40	8	60
04	14910	X	7078	-0-	-7832	-0-	5191	3	1887	9	N	1715	1709	0	31	8	35
05	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	2	37	0			-0-
06	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
07	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
08	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	2	1	13356	3	N	2955	2908	0	47	8	-0-
							3251	9									
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	1	1	9110	3	N	1687	1640	0	47	8	-0-
							1856	9									
05	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	2	1	11642	3	N	2513	2487	0	26	8	-0-
							2764	9									
06	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	2	1	12483	3	N	2885	2851	0	34	8	-0-
							3174	9									
07	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	2	1	8806	3	N	2720	2690	0	30	8	-0-
							2992	9									
08	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	2	1	8524	3	N	2369	2344	0	25	8	-0-
							2606	9									

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
03	65813	X	3	-0-	-65810	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	4	4	8			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3137	3	559	9	N	508	484	0	24	8	-0-
08	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	15828	3	3303	9	N	3003	2922	0	81	8	-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

03	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	19516	3	131	4	N	1617	1481	1	17	8	222
							1779	9									
04	31168	X	31168	-0-	-0-	-0-	28624	3	120	4	N	2204	2188	0	34	8	204
							2424	9									
05	20699	X	20699	-0-	-0-	-0-	18198	3	114	4	N	2170	2127	0	27	8	220
							2387	9									
06	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	18241	3	105	4	N	1951	1978	0	20	8	173
							2146	9									
07	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	21579	3	112	4	N	2119	2069	0	22	8	201
							2331	9									
08	16182	X	2250	-0-	-13932	-0-	1151	3	55	4	N	949	980	0	19	8	151
							1044	9									

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

03	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	18689	3	7493	9	Y	6812	6714	0	119	8	137
04	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	16674	3	4487	9	Y	4079	3987	0	146	8	83
05	20119	X	17668	-0-	-2451	-0-	12445	3	5223	9	Y	4748	4643	0	114	8	74
06	19470	X	7013	-0-	-12457	-0-	1176	3	5837	9	Y	5306	5284	0	15	8	81
07	20119	X	8346	-0-	-11773	-0-	5805	3	2541	9	Y	2310	2259	0	57	8	75
08	DLQ G-10		4284	-0-	4284	4284	2844	3	1440	9	Y	1309	1306	0	40	8	38

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

03	18166	X	18010	-0-	-156	-0-	14944	3	3066	9	N	2787	2758	0	29	8	-0-
04	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	14895	3	2858	9	N	2598	2561	0	37	8	-0-
05	17887	X	16291	-0-	-1596	-0-	13695	3	2596	9	N	2360	2340	0	20	8	-0-
06	17430	X	14314	-0-	-3116	-0-	12030	3	2284	9	N	2076	2054	0	22	8	-0-
07	18352	X	14836	-0-	-3516	-0-	12654	3	2182	9	N	1984	1962	0	22	8	-0-
08	18352	X	14460	-0-	-3892	-0-	12338	3	2122	9	N	1929	1908	0	21	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

03	18476	X	16438	-0-	-2038	-0-	13895	3	2543	9	N	2312	2283	0	29	8	-0-
04	16590	X	15695	-0-	-895	-0-	13299	3	2396	9	N	2178	2143	0	35	8	-0-
05	16616	X	13991	-0-	-2625	-0-	12075	3	1916	9	N	1742	1726	0	16	8	-0-
06	16080	X	13278	-0-	-2802	-0-	11814	3	1464	9	N	1331	1310	0	21	8	-0-
07	16430	X	15791	-0-	-639	-0-	13609	3	2182	9	N	1984	1962	0	22	8	-0-
08	16430	X	15420	-0-	-1010	-0-	13356	3	2064	9	N	1876	1853	0	23	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
03	15996	X	11763	-0-	-4233	-0-	9174	3	2589	9	Y	2354	2333	0	21	8	-0-
04	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	9676	3	2454	9	Y	2231	2204	0	27	8	-0-
05	11439	X	260	-0-	-11179	-0-	10	3	250	9	Y	227	208	0	19	8	-0-
06	11370	X	694	-0-	-10676	-0-	609	3	85	9	Y	77	43	0	34	8	-0-
07	12524	X	489	-0-	-12035	-0-	475	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
08	DLQ G-10		322	-0-	322	322	321	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

03	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	26379	3	242	4	N	4594	4561	0	33	8	-0-
							5053	9									
04	31381	X	31381	-0-	-0-	-0-	25994	3	244	4	N	4675	4613	0	62	8	-0-
							5143	9									
05	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	21748	3	199	4	N	3798	3749	0	49	8	-0-
							4178	9									
06	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	9727	3	82	4	N	1497	1480	0	17	8	-0-
							1647	9									
07	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	9333	3	85	4	N	1543	1524	0	19	8	-0-
							1697	9									
08	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	18104	3	169	4	N	3149	3102	0	47	8	-0-
							3464	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

03	36208	X	27654	-0-	-8554	-0-	22462	3	5192	9	N	4720	4688	0	32	8	-0-
04	35040	X	32057	-0-	-2983	-0-	26083	3	5974	9	N	5431	5366	0	65	8	-0-
05	30535	X	27250	-0-	-3285	-0-	22296	3	4954	9	N	4504	4450	0	54	8	-0-
06	29550	X	17381	-0-	-12169	-0-	14158	3	3223	9	N	2930	2904	0	26	8	-0-
07	33139	X	30681	-0-	-2458	-0-	25314	3	5367	9	N	4879	4832	0	47	8	-0-
08	33139	X	20758	-0-	-12381	-0-	17069	3	3689	9	N	3354	3308	0	46	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

03	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	20685	3	4522	9	Y	4111	4065	0	46	8	-0-
04	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	20400	3	4291	9	Y	3901	3845	0	56	8	-0-
05	25482	X	23269	-0-	-2213	-0-	19252	3	4017	9	Y	3652	3603	0	49	8	-0-
06	24660	X	15268	-0-	-9392	-0-	12468	3	2800	9	Y	2545	2516	0	29	8	-0-
07	25513	X	19688	-0-	-5825	-0-	15875	3	3813	9	Y	3466	3428	0	38	8	-0-
08	DLQ G-10		18034	-0-	18034	18034	14551	3	3483	9	Y	3166	3104	0	62	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	5556	3	71	4	Y	1517	1499	0	20	8	8
							1669	9									
04	6660	X	4239	-0-	-2421	-0-	3659	3	31	4	Y	499	485	0	20	8	2
							549	9									
05	7626	X	5733	-0-	-1893	-0-	4959	3	39	4	Y	668	660	0	8	8	2
							735	9									
06	7380	X	4570	-0-	-2810	-0-	4511	3	17	4	Y	38	27	0	13	8	-0-
							42	9									
07	7626	X	4233	-0-	-3393	-0-	4180	3	17	4	Y	33	18	0	15	8	-0-
							36	9									
08	DLQ G-10		3993	-0-	3993	3993	3917	3	13	4	Y	57	34	0	23	8	-0-
							63	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
03	34565	X	26372	-0-	-8193	-0-	23830	3	2542	9	Y	2311	2281	0	30	8	-0-
04	33450	X	27443	-0-	-6007	-0-	24749	3	2694	9	Y	2449	2412	0	37	8	-0-
05	34565	X	26261	-0-	-8304	-0-	23634	3	2627	9	Y	2388	2355	0	33	8	-0-
06	31320	X	25653	-0-	-5667	-0-	23166	3	2487	9	Y	2261	2236	0	25	8	-0-
07	31217	X	26134	-0-	-5083	-0-	23711	3	2423	9	Y	2203	2176	0	27	8	-0-
08	DLQ G-10		27102	-0-	27102	27102	24410	3	2692	9	Y	2447	2408	0	39	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	18836	3	5423	9	Y	4930	4883	0	47	8	-0-
04	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	17856	3	4986	9	Y	4533	4478	0	55	8	-0-
05	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	17141	3	4930	9	Y	4482	4437	0	45	8	-0-
06	23490	X	20109	-0-	-3381	-0-	15731	3	4378	9	Y	3980	3948	0	32	8	-0-
07	24273	X	19059	-0-	-5214	-0-	14773	3	4286	9	Y	3896	3863	0	33	8	-0-
08	DLQ G-10		18253	-0-	18253	18253	14018	3	4235	9	Y	3850	3805	0	45	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	17609	3	4833	9	Y	4394	4356	0	38	8	-0-
04	20550	X	19967	-0-	-583	-0-	15053	3	4914	9	Y	4467	4417	0	50	8	-0-
05	21235	X	18437	-0-	-2798	-0-	14008	3	4429	9	Y	4026	3986	0	40	8	-0-
06	21720	X	13753	-0-	-7967	-0-	10554	3	3199	9	Y	2908	2885	0	23	8	-0-
07	22444	X	12966	-0-	-9478	-0-	9739	3	3227	9	Y	2934	2911	0	23	8	-0-
08	DLQ G-10		20882	-0-	20882	20882	16080	3	4802	9	Y	4365	4318	0	47	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	18257	3	3809	9	Y	3463	3432	0	31	8	-0-
04	25530	X	22012	-0-	-3518	-0-	18456	3	3556	9	Y	3233	3194	0	39	8	-0-
05	26381	X	21594	-0-	-4787	-0-	17953	3	3641	9	Y	3310	3276	0	34	8	-0-
06	25530	X	18418	-0-	-7112	-0-	15334	3	3084	9	Y	2804	2781	0	23	8	-0-
07	22754	X	20623	-0-	-2131	-0-	17122	3	3501	9	Y	3183	3155	0	28	8	-0-
08	DLQ G-10		16709	-0-	16709	16709	13875	3	2834	9	Y	2576	2530	0	46	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40114	X	36018	-0-	-4096	-0-	29642	3	6376	9	Y	5796	5738	0	58	8	-0-
04	40354	X	40354	-0-	-0-	-0-	32729	3	7625	9	Y	6932	6860	0	72	8	-0-
05	40114	X	37140	-0-	-2974	-0-	30048	3	7092	9	Y	6447	6386	0	61	8	-0-
06	36090	X	34029	-0-	-2061	-0-	27778	3	6251	9	Y	5683	5640	0	43	8	-0-
07	41695	X	37663	-0-	-4032	-0-	30804	3	6859	9	Y	6235	6185	0	50	8	-0-
08	DLQ G-10		38039	-0-	38039	38039	31172	3	6867	9	Y	6243	6176	0	67	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	11194	3	131	4	Y	2096	2037	0	38	8	369
							2306	9									
04	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	10648	3	112	4	Y	1871	1789	0	40	8	411
							2058	9									
05	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	9890	3	109	4	Y	1858	1839	0	33	8	397
							2044	9									
06	13200	X	6497	-0-	-6703	-0-	5239	3	63	4	Y	1086	974	0	15	8	494
							1195	9									
07	13640	X	5224	-0-	-8416	-0-	5062	3	19	4	Y	130	183	0	12	8	429
							143	9									
08	DLQ G-10		10464	-0-	10464	10464	8441	3	113	4	Y	1736	1477	0	63	8	625
							1910	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
03	30194	X	22263	-0-	-7931	-0-	18560	3	3703	9	Y	3366	3338	0	28	8	-0-
04	21840	X	19201	-0-	-2639	-0-	16001	3	3200	9	Y	2909	2878	0	31	8	-0-
05	20491	X	17270	-0-	-3221	-0-	14788	3	2482	9	Y	2256	2227	0	29	8	-0-
06	21540	X	105	-0-	-21435	-0-	5	3	100	9	Y	91	89	0	2	8	-0-
07	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	22035	3	3170	9	Y	2882	2851	0	31	8	-0-
08	DLQ G-10		20905	-0-	20905	20905	17887	3	3018	9	Y	2744	2711	0	33	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66402	X	59923	-0-	-6479	-0-	57340	3	2583	9	Y	2348	2283	0	65	8	-0-
04	64260	X	58911	-0-	-5349	-0-	56352	3	2559	9	Y	2326	2250	0	76	8	-0-
05	66402	X	56144	-0-	-10258	-0-	53595	3	2549	9	Y	2317	2254	0	63	8	-0-
06	63750	X	55715	-0-	-8035	-0-	53254	3	2461	9	Y	2237	2187	0	50	8	-0-
07	60884	X	57674	-0-	-3210	-0-	55130	3	2544	9	Y	2313	2257	0	56	8	-0-
08	DLQ G-10		56920	-0-	56920	56920	54360	3	2560	9	Y	2327	2254	0	73	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27373	X	22883	-0-	-4490	-0-	19912	3	2971	9	N	2701	2674	0	27	8	-0-
04	26070	X	23132	-0-	-2938	-0-	20209	3	2923	9	N	2657	2623	0	34	8	-0-
05	26939	X	23330	-0-	-3609	-0-	20408	3	2922	9	N	2656	2626	0	30	8	-0-
06	23280	X	20139	-0-	-3141	-0-	17684	3	2455	9	N	2232	2211	0	21	8	-0-
07	23901	X	23415	-0-	-486	-0-	20552	3	2863	9	N	2603	2576	0	27	8	-0-
08	23901	X	22647	-0-	-1254	-0-	19852	3	2795	9	N	2541	2507	0	34	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31257	X	31257	-0-	-0-	-0-	25575	3	5682	9	Y	5165	5115	0	50	8	-0-
04	28110	X	26339	-0-	-1771	-0-	21451	3	4888	9	Y	4444	4392	0	52	8	-0-
05	29047	X	21458	-0-	-7589	-0-	17149	3	4309	9	Y	3917	3875	0	42	8	-0-
06	30240	X	18487	-0-	-11753	-0-	14543	3	3944	9	Y	3585	3558	0	27	8	-0-
07	31248	X	21020	-0-	-10228	-0-	16876	3	4144	9	Y	3767	3732	0	35	8	-0-
08	DLQ G-10		29355	-0-	29355	29355	24069	3	5286	9	Y	4805	4748	0	57	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	15527	3	3252	9	Y	2956	2896	0	60	8	-0-
04	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	14682	3	3147	9	Y	2861	2800	0	61	8	-0-
05	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	15706	3	3311	9	Y	3010	2954	0	56	8	-0-
06	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	15976	3	3115	9	Y	2832	2795	0	37	8	-0-
07	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	15989	3	3391	9	Y	3083	3040	0	43	8	-0-
08	DLQ G-10		18917	-0-	18917	18917	15731	3	3186	9	Y	2896	2844	0	52	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2368	3	1323	9	N	1203	1181	0	22	8	-0-
04	3870	X	1213	-0-	-2657	-0-	58	3	1155	9	N	1050	1023	0	27	8	-0-
05	3999	X	1621	-0-	-2378	-0-	469	3	1152	9	N	1047	1030	0	17	8	-0-
06	3870	X	3086	-0-	-784	-0-	2042	3	1044	9	N	949	931	0	18	8	-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	6709	3	1253	9	Y	1139	1113	0	26	8	-0-
08	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	7652	3	1284	9	Y	1167	1133	0	34	8	-0-

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
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	6655	3	3119	9	Y	2835	2788	0	49	8	15
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	6106	3	2599	9	Y	2363	2311	0	57	8	10
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	6471	3	2654	9	Y	2413	2397	0	19	8	7
06	9450	X	6143	-0-	-3307	-0-	4046	3	2097	9	Y	1906	1887	0	19	8	7
07	9765	X	6098	-0-	-3667	-0-	3844	3	2254	9	Y	2049	2030	0	22	8	4
08	DLQ G-10		5322	-0-	5322	5322	3104	3	2218	9	Y	2016	1968	0	46	8	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23104	-0-	-4858	-0-	18920	3	4184	9	Y	3804	3765	0	39	8	-0-
04	22830	X	21737	-0-	-1093	-0-	17781	3	3956	9	Y	3596	3550	0	46	8	-0-
05	23033	X	10483	-0-	-12550	-0-	8651	3	1832	9	Y	1665	1630	0	35	8	-0-
06	22350	X	111	-0-	-22239	-0-	4	3	107	9	Y	97	81	0	16	8	-0-
07	23095	X	4880	-0-	-18215	-0-	4062	3	818	9	Y	744	697	0	47	8	-0-
08	DLQ G-10		4765	-0-	4765	4765	3974	3	791	9	Y	719	644	0	75	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	16374	3	3086	9	N	2805	2773	0	32	8	-0-
04	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	14231	3	2740	9	N	2491	2454	0	37	8	-0-
05	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	15214	3	2981	9	N	2710	2674	0	36	8	-0-
06	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	12181	3	2209	9	N	2008	1986	0	22	8	-0-
07	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	12196	3	2604	9	N	2367	2340	0	27	8	-0-
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	8139	3	2281	9	N	2074	2048	0	26	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35805	X	31236	-0-	-4569	-0-	24115	3	7121	9	Y	6474	6423	0	51	8	-0-
04	34650	X	29804	-0-	-4846	-0-	23123	3	6681	9	Y	6074	6010	0	64	8	-0-
05	29915	X	24880	-0-	-5035	-0-	19085	3	5795	9	Y	5268	5218	0	50	8	-0-
06	30240	X	21569	-0-	-8671	-0-	16550	3	5019	9	Y	4563	4529	0	34	8	-0-
07	31248	X	13317	-0-	-17931	-0-	10169	3	3148	9	Y	2862	2819	0	43	8	-0-
08	DLQ G-10		10123	-0-	10123	10123	8062	3	2061	9	Y	1874	1800	0	74	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38068	X	34478	-0-	-3590	-0-	28284	3	6194	9	N	5631	5164	0	467	8	-0-
04	36030	X	32815	-0-	-3215	-0-	27020	3	5795	9	N	5268	4972	0	296	8	-0-
05	37231	X	33863	-0-	-3368	-0-	27938	3	5925	9	N	5386	5077	0	309	8	-0-
06	36030	X	30549	-0-	-5481	-0-	25607	3	4942	9	N	4493	4443	0	50	8	-0-
07	34472	X	30677	-0-	-3795	-0-	25267	3	5410	9	N	4918	4781	0	137	8	-0-
08	34472	X	30887	-0-	-3585	-0-	25553	3	5334	9	N	4849	4794	0	55	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	3025	-0-	-4322	-0-	3	1	1986	2	N	942	965	0			522
							1036	9									
04	6960	X	521	-0-	-6439	-0-	3	1	518	9	N	471	493	0	7	8	493
05	7192	X	267	-0-	-6925	-0-	3	1	264	9	N	240	187	0	1	8	545
06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	3	1	10383	2	N	404	408	0	1	8	540
							444	9									
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	3	1	3555	2	N	550	548	0	3	8	539
							605	9									
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	2	1	3999	2	N	1009	1009	0	7	8	532
							1110	9									

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
03	20739	X	6964	-0-	-13775	-0-	4517	2	111	4	Y	2124	2081	0	45	8	11
							2336	9									
04	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	10039	2	178	4	Y	1813	1617	0	200	8	7
							1994	9									
05	2263	X	208	-0-	-2055	-0-	205	2	1	4	Y	2	7	0	2	8	-0-
							2	9									
06	6750	X	4400	-0-	-2350	-0-	2924	2	58	4	Y	1289	1278	0	6	8	5
							1418	9									
07	12617	X	1052	-0-	-11565	-0-	423	2	22	4	Y	552	556	0			1
							607	9									
08	DLQ G-10		695	-0-	695	695	24	4	671	9	Y	610	609	0			2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24528	X	23704	-0-	-824	-0-	19562	3	4142	9	Y	3765	3678	0	129	8	-0-
*03	27156	X	23529	-0-	-3627	-0-	18927	3	4602	9	Y	4184	4039	0	117	8	28
*04	27900	X	23886	-0-	-4014	-0-	19442	3	4444	9	Y	4040	3936	0	109	8	23
*05	28830	X	24833	-0-	-3997	-0-	20212	3	4621	9	Y	4201	4105	0	98	8	21
*06	27900	X	21236	-0-	-6664	-0-	16832	3	4404	9	Y	4004	3913	0	85	8	27
*07	35898	X	32164	-0-	-3734	-0-	27280	3	4884	9	Y	4440	4263	0	175	8	29
08	DLQ G-10		22657	-0-	22657	22657	17542	3	5115	9	Y	4650	4474	0	170	8	35

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	14743	-0-	-819	-0-	12097	3	2646	9	N	2405	2415	0	9	8	94
04	15060	X	14204	-0-	-856	-0-	11674	3	2530	9	N	2300	2285	0	20	8	89
05	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-	10688	3	2346	9	N	2133	2136	0	12	8	74
06	14280	X	12076	-0-	-2204	-0-	10073	3	2003	9	N	1821	1805	0	17	8	73
07	14756	X	10749	-0-	-4007	-0-	8776	3	1973	9	N	1794	1783	0	16	8	68
08	14756	X	11878	-0-	-2878	-0-	9804	3	2074	9	N	1885	1849	0	18	8	86

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25513	X	24276	-0-	-1237	-0-	19201	3	5075	9	N	4614	4573	0	41	8	-0-
04	24690	X	23342	-0-	-1348	-0-	18604	3	4738	9	N	4307	4258	0	49	8	-0-
05	25513	X	24006	-0-	-1507	-0-	19186	3	4820	9	N	4382	4337	0	45	8	-0-
06	24420	X	17870	-0-	-6550	-0-	14233	3	3637	9	N	3306	3278	0	28	8	-0-
07	24273	X	20071	-0-	-4202	-0-	15997	3	4074	9	N	3704	3669	0	35	8	-0-
08	24273	X	21251	-0-	-3022	-0-	16821	3	4430	9	N	4027	3980	0	47	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 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
03	12431	X	5735	-0-	-6696	-0-	3080	3	2655	9	N	2414	2376	0	38	8	-0-
04	12030	X	5536	-0-	-6494	-0-	3138	3	2398	9	N	2180	2132	0	48	8	-0-
05	12431	X	5387	-0-	-7044	-0-	2859	3	2528	9	N	2298	2258	0	40	8	-0-
06	10320	X	3782	-0-	-6538	-0-	2251	3	1531	9	N	1392	1372	0	20	8	-0-
07	5859	X	3634	-0-	-2225	-0-	1713	3	1921	9	N	1746	1717	0	29	8	-0-
08	5735	X	4657	-0-	-1078	-0-	2113	3	2544	9	N	2313	2270	0	43	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22692	X	20154	-0-	-2538	-0-	16005	3	4149	9	Y	3772	3711	0	61	8	-0-
04	21960	X	17818	-0-	-4142	-0-	14119	3	3699	9	Y	3363	3294	0	69	8	-0-
05	27745	X	13497	-0-	-14248	-0-	10271	3	3226	9	Y	2933	2882	0	51	8	-0-
06	26850	X	2341	-0-	-24509	-0-	126	3	2215	9	Y	2014	1992	0	22	8	-0-
07	27745	X	8483	-0-	-19262	-0-	5558	3	2925	9	Y	2659	2616	0	43	8	-0-
08	DLQ G-10		12863	-0-	12863	12863	9265	3	3598	9	Y	3271	3203	0	68	8	-0-

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
03	19871	X	4144	-0-	-15727	-0-	2774 1310	3 9	60	4	Y	1191	1184	0	24	8	8
04	17430	X	13974	-0-	-3456	-0-	9271 4492	3 9	211	4	Y	4084	3974	0	94	8	24
05	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	15519 5466	3 9	255	4	Y	4969	4873	0	95	8	25
06	20799	X	20799	-0-	-0-	-0-	15700 4875	3 9	224	4	Y	4432	4338	0	89	8	30
07	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	17511 5545	3 9	250	4	Y	5041	4890	0	147	8	34
08	DLQ G-10		26963	-0-	26963	26963	20971 5733	3 9	259	4	Y	5212	5053	0	153	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	18183	-0-	-4757	-0-	15157	3	3026	9	N	2751	2727	0	24	8	-0-
04	22200	X	22194	-0-	-6	-0-	18785	3	3409	9	N	3099	3067	0	32	8	-0-
05	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	17654	3	3196	9	N	2905	2877	0	28	8	-0-
06	19020	X	14233	-0-	-4787	-0-	12029	3	2204	9	N	2004	1988	0	16	8	-0-
07	22940	X	14752	-0-	-8188	-0-	12321	3	2431	9	N	2210	2189	0	21	8	-0-
08	22940	X	18516	-0-	-4424	-0-	15834	3	2682	9	N	2438	2406	0	32	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29202	X	24054	-0-	-5148	-0-	19690	3	4364	9	N	3967	3923	0	44	8	-0-
04	28260	X	26741	-0-	-1519	-0-	21898	3	4843	9	N	4403	4343	0	60	8	-0-
05	29202	X	23888	-0-	-5314	-0-	19554	3	4334	9	N	3940	3892	0	48	8	-0-
06	28080	X	22269	-0-	-5811	-0-	18305	3	3964	9	N	3604	3568	0	36	8	-0-
07	27621	X	23146	-0-	-4475	-0-	18847	3	4299	9	N	3908	3868	0	40	8	-0-
08	27621	X	24372	-0-	-3249	-0-	20091	3	4281	9	N	3892	3836	0	56	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570	X	14094	-0-	-476	-0-	11498	3	140	4	N	2233	2554	1			125
							2456	9									
04	16440	X	13380	-0-	-3060	-0-	10719	3	136	4	N	2295	2048	1	35	8	337
							2525	9									
05	16988	X	15434	-0-	-1554	-0-	12764	3	142	4	N	2298	2367	1			268
							2528	9									
06	16440	X	1271	-0-	-15169	-0-	1034	3	11	4	N	205	185	1	2	8	286
							226	9									
07	14725	X	658	-0-	-14067	-0-	127	3	19	4	N	465	538	1	2	8	211
							512	9									
08	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					211

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35014	X	35014	-0-	-0-	-0-	29166	3	5848	9	N	5316	5255	0	61	8	-0-
04	32070	X	27922	-0-	-4148	-0-	23268	3	4654	9	N	4231	4162	0	69	8	-0-
05	35743	X	26548	-0-	-9195	-0-	22207	3	4341	9	N	3946	3886	0	60	8	-0-
06	34590	X	24055	-0-	-10535	-0-	20045	3	4010	9	N	3645	3602	0	43	8	-0-
07	35743	X	23456	-0-	-12287	-0-	19244	3	4212	9	N	3829	3783	0	46	8	-0-
08	34999	X	23494	-0-	-11505	-0-	19450	3	4044	9	N	3676	3610	0	66	8	-0-

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
03	26009	X	25994	-0-	-15	-0-	20826	3	5168	9	Y	4698	4641	0	57	8	-0-
04	26490	X	25768	-0-	-722	-0-	20294	3	5474	9	Y	4976	4905	0	71	8	-0-
05	27373	X	21727	-0-	-5646	-0-	17174	3	4553	9	Y	4139	4087	0	52	8	-0-
06	26490	X	12751	-0-	-13739	-0-	10034	3	2717	9	Y	2470	2446	0	24	8	-0-
07	26629	X	9106	-0-	-17523	-0-	7128	3	1978	9	Y	1798	1774	0	24	8	-0-
08	DLQ G-10		10489	-0-	10489	10489	8949	3	1540	9	Y	1400	1367	0	33	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
03	26195	X	26000	-0-	-195	-0-	21533	3	4467	9	Y	4061	4029	0	65	8	82
04	26880	X	24242	-0-	-2638	-0-	20352	3	3890	9	Y	3536	3473	0	72	8	73
05	27776	X	26383	-0-	-1393	-0-	20934	3	5449	9	Y	4954	4886	0	63	8	78
06	29996	X	29996	-0-	-0-	-0-	18979	3	11017	9	Y	10015	9896	0	44	8	153
07	26009	X	20869	-0-	-5140	-0-	17404	3	3465	9	Y	3150	3151	0	49	8	103
08	DLQ G-10		24774	-0-	24774	24774	20988	3	3786	9	Y	3442	3373	0	70	8	102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	33666	X	25032	-0-	-8634	-0-	21011	3	4021	9	N	3655	3604	0	51	8	-0-
04	26850	X	24249	-0-	-2601	-0-	20404	3	3845	9	N	3495	3432	0	63	8	-0-
05	25322	X	25322	-0-	-0-	-0-	21267	3	4055	9	N	3686	3630	0	56	8	-0-
06	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	20522	3	4001	9	N	3637	3599	0	38	8	-0-
07	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	21723	3	4486	9	N	4078	4032	0	46	8	-0-
08	25327	X	24704	-0-	-623	-0-	20698	3	4006	9	N	3642	3584	0	58	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
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	5110	3	130	4	N	2485	2590	0			170
							2734	9									
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	3680	3	118	4	N	2222	2157	0	70	1	151
							2444	9					14	8			
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	2667	3	145	4	N	3034	2972	0			213
							3337	9									
06	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	8269	3	113	4	N	2305	2236	0	17	8	265
							2536	9									
07	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	11658	3	99	4	N	1905	1934	0	19	8	217
							2096	9									
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	8929	3	83	4	N	1696	556	0	1156	1	189
							1866	9					12	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
03	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	18481	3	4110	9	N	3736	3685	0	51	8	-0-
04	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	19332	3	3975	9	N	3614	3551	0	63	8	-0-
05	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	18490	3	3874	9	N	3522	3487	0	35	8	-0-
06	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	19309	3	3830	9	N	3482	3441	0	41	8	-0-
07	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	20307	3	4088	9	N	3716	3672	0	44	8	-0-
08	24087	X	22805	-0-	-1282	-0-	18819	3	3986	9	N	3624	3579	0	45	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
03	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	20367	3	5237	9	N	4761	4692	0	69	8	-0-
04	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	17801	3	5006	9	N	4551	4473	0	78	8	-0-
05	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	18656	3	4935	9	N	4486	4441	0	45	8	-0-
06	24780	X	19072	-0-	-5708	-0-	14991	3	4081	9	N	3710	3666	0	44	8	-0-
07	25606	X	24823	-0-	-783	-0-	19808	3	5015	9	N	4559	4502	0	57	8	-0-
08	25606	X	21417	-0-	-4189	-0-	16833	3	4584	9	N	4167	4114	0	53	8	-0-

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
03	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	13668	3	141	4	N	2007	1984	0			194
							2208	9									
04	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	12469	3	131	4	N	1854	1879	0	15	8	154
							2039	9									
05	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	11483	3	132	4	N	1789	1781	0	5	8	157
							1968	9									
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	8110	3	112	4	N	1612	1545	0	38	8	186
							1773	9									
07	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	9980	3	105	4	N	1495	1509	0	38	8	134
							1645	9									
08	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	10814	3	124	4	N	1728	1659	0	48	8	155
							1901	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	21041	3	2294	9	Y	2085	2052	0	33	8	-0-
04	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	17669	3	1992	9	Y	1811	1776	0	35	8	-0-
05	22351	X	15449	-0-	-6902	-0-	14118	3	1331	9	Y	1210	1193	0	17	8	-0-
06	22590	X	14756	-0-	-7834	-0-	13212	3	1544	9	Y	1404	1383	0	21	8	-0-
07	23343	X	128	-0-	-23215	-0-	122	3	6	9	Y	5	3	0	2	8	-0-
08	DLQ G-10		3935	-0-	3935	3935	3680	3	255	9	Y	232	207	0	25	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46309	X	46309	-0-	-0-	-0-	40937	3	5372	9	N	4884	4810	0	74	8	-0-
04	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	37049	3	4631	9	N	4210	4128	0	82	8	-0-
05	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	21828	3	2835	9	N	2577	2545	0	32	8	-0-
06	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	25804	3	3852	9	N	3502	3460	0	42	8	-0-
07	35211	X	35211	-0-	-0-	-0-	30964	3	4247	9	N	3861	3812	0	49	8	-0-
08	32198	X	32198	-0-	-0-	-0-	28261	3	3937	9	N	3579	3531	0	48	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	16065	-0-	-1481	-0-	12931	3	3134	9	N	2849	2812	0	37	8	-0-
04	16980	X	14635	-0-	-2345	-0-	11758	3	2877	9	N	2615	2572	0	43	8	-0-
05	17546	X	13695	-0-	-3851	-0-	10935	3	2760	9	N	2509	2475	0	34	8	-0-
06	15870	X	11713	-0-	-4157	-0-	9295	3	2418	9	N	2198	2177	0	21	8	-0-
07	16399	X	12464	-0-	-3935	-0-	9704	3	2760	9	N	2509	2484	0	25	8	-0-
08	16058	X	13358	-0-	-2700	-0-	10695	3	2663	9	N	2421	2380	0	41	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35092	X	14720	-0-	-20372	-0-	13048	3	1672	9	Y	1520	1464	0	56	8	-0-
04	33450	X	21594	-0-	-11856	-0-	18708	3	2886	9	Y	2624	2509	0	115	8	-0-
05	35650	X	19805	-0-	-15845	-0-	16737	3	3068	9	Y	2789	2735	0	54	8	-0-
06	34500	X	20048	-0-	-14452	-0-	17452	3	2596	9	Y	2360	2301	0	59	8	-0-
07	35650	X	27823	-0-	-7827	-0-	23259	3	4564	9	Y	4149	4075	0	74	8	-0-
08	DLQ G-10		23697	-0-	23697	23697	20982	3	2715	9	Y	2468	2412	0	56	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2573	X	311	-0-	-2262	-0-	26	3	285	9	Y	259	257	0	2	8	-0-
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2478	3	217	9	Y	197	191	0	6	8	-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2468	3	227	9	Y	206	201	0	5	8	-0-
08	DLQ G-10		2923	-0-	2923	2923	2738	3	185	9	Y	168	164	0	4	8	-0-

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
03	34378	X	34378	-0-	-0-	-0-	28647	3	5731	9	Y	5210	5146	0	64	8	-0-
04	30060	X	27414	-0-	-2646	-0-	22749	3	4665	9	Y	4241	4171	0	70	8	-0-
05	30473	X	26024	-0-	-4449	-0-	21571	3	4453	9	Y	4048	4010	0	38	8	-0-
06	30060	X	8694	-0-	-21366	-0-	7190	3	1504	9	Y	1367	1352	0	15	8	-0-
07	31062	X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3645	-0-	3645	3645	2886	3	759	9	Y	690	673	0	17	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36673	X	34260	-0-	-2413	-0-	28664	3	5596	9	N	5087	4977	0	12	8	334
04	33840	X	32570	-0-	-1270	-0-	26480	3	6090	9	N	5536	5552	0	4	8	314
05	34968	X	15418	-0-	-19550	-0-	13052	3	2366	9	N	2151	2003	0	9	8	453
06	33840	X	20986	-0-	-12854	-0-	17438	3	3548	9	N	3225	3461	0	5	8	212
07	34255	X	27075	-0-	-7180	-0-	20889	3	6186	9	N	5624	5510	0	8	8	318
*08	34255	X	26160	-0-	-8095	-0-	20150	3	6010	9	N	5464	5497	0	29	8	256

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

03	36208	X	33809	-0-	-2399	-0-	28109	3	5700	9	N	5182	5112	0	70	8	-0-
04	35040	X	31841	-0-	-3199	-0-	26495	3	5346	9	N	4860	4780	0	80	8	-0-
05	36549	X	28287	-0-	-8262	-0-	23798	3	4489	9	N	4081	4040	0	41	8	-0-
06	35370	X	30690	-0-	-4680	-0-	25582	3	5108	9	N	4644	4592	0	52	8	-0-
07	36549	X	30932	-0-	-5617	-0-	25156	3	5776	9	N	5251	5197	0	54	8	-0-
08	33821	X	28835	-0-	-4986	-0-	23956	3	4879	9	N	4435	4379	0	56	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

03	38378	X	36398	-0-	-1980	-0-	32153	3	4245	9	N	3859	3801	0	58	8	-0-
04	36510	X	36510	-0-	-0-	-0-	32533	3	3977	9	N	3615	3546	0	69	8	-0-
05	36735	X	30321	-0-	-6414	-0-	27310	3	3011	9	N	2737	2709	0	28	8	-0-
06	35550	X	35292	-0-	-258	-0-	31622	3	3670	9	N	3336	3292	0	44	8	-0-
07	37727	X	26650	-0-	-11077	-0-	24151	3	2499	9	N	2272	2248	0	24	8	-0-
08	37727	X	33762	-0-	-3965	-0-	29865	3	3897	9	N	3543	3499	0	44	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

03	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	26717	3	7950	9	N	7227	7233	0	34	8	284
04	35430	X	35355	-0-	-75	-0-	27431	3	7924	9	N	7204	7132	0	76	8	280
05	36611	X	34211	-0-	-2400	-0-	26611	3	7600	9	N	6909	6905	0	43	8	241
06	35430	X	29344	-0-	-6086	-0-	22821	3	6523	9	N	5930	5874	0	59	8	238
07	36549	X	31198	-0-	-5351	-0-	23700	3	7498	9	N	6816	6736	0	61	8	257
08	36549	X	30148	-0-	-6401	-0-	23479	3	6669	9	N	6063	5980	0	63	8	277

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

03	12989	X	6639	-0-	-6350	-0-	4960	3	1679	9	N	1526	1477	0	49	8	-0-
04	9390	X	8622	-0-	-768	-0-	6536	3	2086	9	N	1896	1823	0	73	8	-0-
05	7688	X	5362	-0-	-2326	-0-	4021	3	1341	9	N	1219	1187	0	32	8	-0-
06	7440	X	4453	-0-	-2987	-0-	3184	3	1269	9	N	1154	1117	0	37	8	-0-
07	8897	X	4927	-0-	-3970	-0-	3445	3	1482	9	Y	1347	1306	0	41	8	-0-
08	8897	X	4340	-0-	-4557	-0-	2965	3	1375	9	Y	1250	1208	0	42	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

03	17980	X	15500	-0-	-2480	-0-	12940	3	2560	9	N	2327	2281	0	46	8	-0-
04	17220	X	15337	-0-	-1883	-0-	12601	3	2736	9	N	2487	2432	0	55	8	-0-
05	17794	X	17689	-0-	-105	-0-	14521	3	3168	9	N	2880	2845	0	35	8	-0-
06	16260	X	10421	-0-	-5839	-0-	8592	3	1829	9	N	1663	1636	0	27	8	-0-
07	16802	X	9128	-0-	-7674	-0-	7628	3	1500	9	N	1364	1343	0	21	8	-0-
08	17701	X	15307	-0-	-2394	-0-	12510	3	2797	9	N	2543	2502	0	41	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

03	27088	X	27088	-0-	-0-	-0-	21712	3	5376	9	N	4887	4776	0	111	8	-0-
04	28560	X	25068	-0-	-3492	-0-	20288	3	4780	9	N	4345	4229	0	116	8	-0-
05	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	27315	3	6454	9	N	5867	5789	0	78	8	-0-
06	28560	X	20105	-0-	-8455	-0-	16226	3	3879	9	N	3526	3469	0	57	8	-0-
07	30501	X	30501	-0-	-0-	-0-	24854	3	5647	9	N	5134	5058	0	76	8	-0-
08	33759	X	23225	-0-	-10534	-0-	18826	3	4399	9	N	3999	3936	0	63	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25980	X	25980	-0-	-0-	-0-	22366	3	3614	9	N	3285	3239	0	46	8	-0-
04	22260	X	21652	-0-	-608	-0-	18624	3	3028	9	Y	2753	2703	0	50	8	-0-
05	21700	X	20622	-0-	-1078	-0-	17403	3	3219	9	Y	2926	2897	0	29	8	-0-
06	25140	X	3225	-0-	-21915	-0-	183	3	3042	9	Y	2765	2724	0	41	8	-0-
07	25978	X	935	-0-	-25043	-0-	62	3	873	9	Y	794	765	0	29	8	-0-
08	25978	X	753	-0-	-25225	-0-	668	3	85	9	Y	77	73	0	4	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	17858	3	7431	9	N	6755	6685	0	70	8	-0-
05	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	22951	3	6867	9	N	6243	6177	0	66	8	-0-
06	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	20284	3	5232	9	N	4756	4711	0	45	8	-0-
07	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	22476	3	5793	9	N	5266	5217	0	49	8	-0-
08	29822	X	29048	-0-	-774	-0-	23836	3	5212	9	N	4738	4674	0	64	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31062	X	29318	-0-	-1744	-0-	27303	3	2015	9	N	1832	1742	0	90	8	-0-
04	39540	X	37336	-0-	-2204	-0-	34065	3	3271	9	N	2974	2852	0	122	8	-0-
05	40858	X	32506	-0-	-8352	-0-	29457	3	3049	9	N	2772	2715	0	57	8	-0-
06	39540	X	37725	-0-	-1815	-0-	35346	3	2379	9	N	2163	2084	0	79	8	-0-
07	40737	X	40737	-0-	-0-	-0-	36305	3	4432	9	N	4029	3944	0	85	8	-0-
08	38595	X	38253	-0-	-342	-0-	33513	3	4740	9	N	4309	4239	0	70	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29791	X	29290	-0-	-501	-0-	25113	3	4177	9	N	3797	3729	0	68	8	-0-
04	33092	X	33092	-0-	-0-	-0-	28417	3	4675	9	Y	4250	4155	0	95	8	-0-
05	30413	X	30413	-0-	-0-	-0-	26383	3	4030	9	Y	3664	3613	0	51	8	-0-
06	28830	X	105	-0-	-28725	-0-	2	3	103	9	Y	94	29	0	65	8	-0-
07	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					Y	62	62	8			-0-
08	34193	X	2799	-0-	-31394	-0-	178	3	2621	9	Y	2383	2366	0	17	8	-0-

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
03	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	29053	3	4606	9	N	4187	4137	0	50	8	-0-
04	32850	X	32635	-0-	-215	-0-	28278	3	4357	9	N	3961	3902	0	59	8	-0-
05	33945	X	32703	-0-	-1242	-0-	28325	3	4378	9	N	3980	3947	0	33	8	-0-
06	32850	X	29224	-0-	-3626	-0-	25388	3	3836	9	N	3487	3452	0	35	8	-0-
07	33728	X	31235	-0-	-2493	-0-	27023	3	4212	9	N	3829	3791	0	38	8	-0-
08	33728	X	29958	-0-	-3770	-0-	25963	3	3995	9	N	3632	3593	0	39	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56145	X	56145	-0-	-0-	-0-	47614	3	8531	9	N	7755	7656	0	99	8	-0-
04	54480	X	54480	-0-	-0-	-0-	47203	3	7277	9	N	6615	6497	0	118	8	-0-
05	51114	X	51114	-0-	-0-	-0-	43949	3	7165	9	N	6514	6450	0	64	8	-0-
06	54330	X	44973	-0-	-9357	-0-	39075	3	5898	9	N	5362	5295	0	67	8	-0-
07	56296	X	44757	-0-	-11539	-0-	38358	3	6399	9	N	5817	5747	0	70	8	-0-
08	56296	X	41830	-0-	-14466	-0-	36221	3	5609	9	N	5099	5032	0	67	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 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
03	25916	X	23860	-0-	-2056	-0-	19520	3	4340	9	N	3945	3847	0	98	8	-0-
04	25500	X	23402	-0-	-2098	-0-	19450	3	3952	9	N	3593	3483	0	110	8	-0-
05	26350	X	23714	-0-	-2636	-0-	19746	3	3968	9	N	3607	3545	0	62	8	-0-
06	25500	X	21608	-0-	-3892	-0-	18111	3	3497	9	N	3179	3115	0	64	8	-0-
07	25327	X	21399	-0-	-3928	-0-	17426	3	3973	9	Y	3612	3548	0	64	8	-0-
08	24180	X	22608	-0-	-1572	-0-	18622	3	3986	9	Y	3624	3549	0	75	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	13806	-0-	-1291	-0-	11754	3	2052	9	N	1865	1837	0	28	8	-0-
04	12330	X	11769	-0-	-561	-0-	9913	3	1856	9	N	1687	1656	0	31	8	-0-
05	13113	X	12119	-0-	-994	-0-	10273	3	1846	9	N	1678	1661	0	17	8	-0-
06	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	13055	3	1825	9	N	1659	1639	0	20	8	-0-
07	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	13370	3	2003	9	Y	1821	1799	0	22	8	-0-
08	13795	X	12449	-0-	-1346	-0-	10565	3	1884	9	Y	1713	1690	0	23	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5232	2	1088	9	Y	989	934	0	42	8	19
04	4890	X	2195	-0-	-2695	-0-	1529	3	666	9	Y	605	587	0	25	8	12
05	5053	X	2362	-0-	-2691	-0-	1478	3	884	9	Y	804	788	0	15	8	13
06	6120	X	2656	-0-	-3464	-0-	1653	3	1003	9	Y	912	908	0	3	8	14
07	7223	X	3076	-0-	-4147	-0-	2332	3	744	9	Y	676	650	0	18	8	22
08	DLQ G-10		1708	-0-	1708	1708	1391	3	317	9	Y	288	285	0	17	8	8

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	9387	-0-	-8128	-0-	1	1	6414	3	N	2591	2366	0	167	8	290
							122	4	2850	9							
04	15240	X	13538	-0-	-1702	-0-	1	1	11083	3	N	2135	2057	0	101	8	267
							105	4	2349	9							
05	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	1	1	13450	3	N	2471	2355	0	118	8	265
							121	4	2718	9							
06	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	1	1	11623	3	N	1999	1974	0	18	8	272
							102	4	2199	9							
07	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	1	1	13161	3	N	2068	2102	0	55	8	183
							107	4	2275	9							
08	16275	X	14897	-0-	-1378	-0-	1	1	12756	3	N	1857	1701	0	20	8	319
							97	4	2043	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	14959	3	3944	9	N	3585	3542	0	70	8	111
04	20100	X	18206	-0-	-1894	-0-	14668	3	3538	9	N	3216	3126	0	65	8	136
05	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	17999	3	4621	9	N	4201	4112	0	44	8	181
06	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	16491	3	4029	9	N	3663	3540	0	45	8	259
07	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	16046	3	4470	9	N	4064	4057	0	43	8	223
08	21901	X	21901	-0-	-0-	-0-	17183	3	4718	9	N	4289	4251	0	48	8	213

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35991	X	31872	-0-	-4119	-0-	25455	3	6417	9	N	5834	5750	0	82	8	718
04	33403	X	33403	-0-	-0-	-0-	26618	3	6785	9	N	6168	6183	0	101	8	602
05	31775	X	27926	-0-	-3849	-0-	22493	3	5433	9	N	4939	4891	0	43	8	607
06	30840	X	25726	-0-	-5114	-0-	20680	3	5046	9	N	4587	4441	0	53	8	700
07	34503	X	32106	-0-	-2397	-0-	25491	3	6615	9	N	6014	5946	0	69	8	699
08	34503	X	28430	-0-	-6073	-0-	23380	3	5050	9	N	4591	4602	0	58	8	630

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	16740	-0-	-341	-0-	14525	3	2215	9	N	2014	1982	0	32	8	-0-
04	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	14910	3	2169	9	N	1972	1932	0	40	8	-0-
05	16554	X	16515	-0-	-39	-0-	14371	3	2144	9	N	1949	1931	0	18	8	-0-
06	16200	X	15061	-0-	-1139	-0-	13194	3	1867	9	N	1697	1676	0	21	8	-0-
07	17639	X	15728	-0-	-1911	-0-	13961	3	1767	9	N	1606	1580	0	26	8	-0-
08	17639	X	17166	-0-	-473	-0-	15420	3	1746	9	N	1587	1563	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32116	X	28992	-0-	-3124	-0-	24605	3	4387	9	N	3988	3926	0	62	8	-0-
04	30570	X	29729	-0-	-841	-0-	25155	3	4574	9	N	4158	4081	0	77	8	-0-
05	30814	X	28303	-0-	-2511	-0-	23949	3	4354	9	N	3958	3917	0	41	8	-0-
06	29820	X	27378	-0-	-2442	-0-	23125	3	4253	9	N	3866	3820	0	46	8	-0-
07	30721	X	29218	-0-	-1503	-0-	24592	3	4626	9	N	4205	4155	0	50	8	-0-
08	30721	X	26854	-0-	-3867	-0-	22739	3	4115	9	N	3741	3693	0	48	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	12191	-0-	-4828	-0-	9929	3	2262	9	N	2056	2021	0	35	8	-0-
04	16080	X	12046	-0-	-4034	-0-	9790	3	2256	9	N	2051	2010	0	41	8	-0-
05	16616	X	10630	-0-	-5986	-0-	8643	3	1987	9	N	1806	1788	0	18	8	-0-
06	16080	X	9228	-0-	-6852	-0-	7538	3	1690	9	N	1536	1517	0	19	8	-0-
07	14570	X	9844	-0-	-4726	-0-	8075	3	1769	9	N	1608	1587	0	21	8	-0-
08	12462	X	6052	-0-	-6410	-0-	4761	3	1291	9	N	1174	1159	0	15	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	14299	-0-	-984	-0-	11170	2	135	4	Y	2722	2727	0	22	8	55
							2994	9									
04	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	11055	2	123	4	Y	2466	2444	0	26	8	51
							2713	9									
05	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	11256	2	168	4	Y	3580	3551	0	23	8	57
							3938	9									
06	14850	X	12377	-0-	-2473	-0-	6858	2	402	4	Y	4652	4625	0	13	8	71
							5117	9									
07	15345	X	10082	-0-	-5263	-0-	8158	2	87	4	Y	1670	1670	0	16	8	55
							1837	9									
08	DLQ G-10		9939	-0-	9939	9939	7665	2	101	4	Y	1975	1947	0	24	8	59
							2173	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
03	14601	X	14193	-0-	-408	-0-	10593	2	149	4	Y	3137	3163	0	19	8	64
							3451	9									
04	13860	X	13253	-0-	-607	-0-	9958	2	135	4	Y	2873	2855	0	22	8	60
							3160	9									
05	14601	X	5460	-0-	-9141	-0-	2636	2	111	4	Y	2466	2476	0	11	8	39
							2713	9									
06	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	6613	2	560	4	Y	6558	6485	0	12	8	100
							7214	9									
07	14601	X	10167	-0-	-4434	-0-	7756	2	101	4	Y	2100	2117	0	14	8	69
							2310	9									
08	DLQ G-10		21787	-0-	21787	21787	18868	2	121	4	Y	2544	2516	0	21	8	76
							2798	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
03	17887	X	17085	-0-	-802	-0-	13875	2	3210	9	Y	2918	2906	0	28	8	59
04	17310	X	15971	-0-	-1339	-0-	12923	2	3048	9	Y	2771	2740	0	32	8	58
05	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	12862	2	4274	9	Y	3885	3856	0	25	8	62
06	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	10664	3	8758	9	Y	7962	7880	0	22	8	122
07	17081	X	14823	-0-	-2258	-0-	12186	3	2637	9	Y	2397	2417	0	23	8	79
08	DLQ G-10		17183	-0-	17183	17183	14639	3	2544	9	Y	2313	2294	0	29	8	69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	1135	1128	0	37	8	22
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	802	757	0	51	8	16
05	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	2897	2820	0	47	8	46
06	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	9875	3	7253	9	Y	6594	6505	0	34	8	101
07	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	11457	3	2543	9	Y	2312	2301	0	37	8	75
08	DLQ G-10		18242	-0-	18242	18242	15472	3	2770	9	Y	2518	2473	0	46	8	74

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

03	8680	X	4069	-0-	-4611	-0-	2474	3	67	4	Y	1389	1427	1	12	8	236
							1528	9									
04	4650	X	3325	-0-	-1325	-0-	1966	3	58	4	Y	1183	1217	1	13	8	189
							1301	9									
05	4464	X	4355	-0-	-109	-0-	2908	3	64	4	Y	1257	1252	1	10	8	184
							1383	9									
06	3930	X	3790	-0-	-140	-0-	2569	3	55	4	Y	1060	1106	1	11	8	127
							1166	9									
07	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	2802	3	52	4	Y	912	870	1	13	8	156
							1003	9									
08	DLQ G-10		3198	-0-	3198	3198	2228	3	45	4	Y	841	895	1	10	8	92
							925	9									

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

03	47895	X	46115	-0-	-1780	-0-	41738	3	4377	9	N	3979	3909	0	70	8	-0-
04	46350	X	44053	-0-	-2297	-0-	40042	3	4011	9	N	3646	3568	0	78	8	-0-
05	47306	X	41712	-0-	-5594	-0-	38075	3	3637	9	N	3306	3265	0	41	8	-0-
06	45780	X	43283	-0-	-2497	-0-	39580	3	3703	9	N	3366	3318	0	48	8	-0-
07	46128	X	42882	-0-	-3246	-0-	39010	3	3872	9	N	3520	3474	0	46	8	-0-
08	46128	X	43791	-0-	-2337	-0-	39954	3	3837	9	N	3488	3438	0	50	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

03	54219	X	47735	-0-	-6484	-0-	44406	3	3329	9	N	3026	2986	0	40	8	-0-
04	48870	X	45427	-0-	-3443	-0-	42369	3	3058	9	N	2780	2735	0	45	8	-0-
05	46097	X	42819	-0-	-3278	-0-	40051	3	2768	9	N	2516	2491	0	25	8	-0-
06	46200	X	43511	-0-	-2689	-0-	40747	3	2764	9	N	2513	2484	0	29	8	-0-
07	47740	X	41267	-0-	-6473	-0-	38532	3	2735	9	N	2486	2458	0	28	8	-0-
08	47740	X	41662	-0-	-6078	-0-	38875	3	2787	9	N	2534	2503	0	31	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

03	44516	X	41624	-0-	-2892	-0-	36935	3	4689	9	N	4263	4193	0	70	8	-0-
04	41430	X	39225	-0-	-2205	-0-	34950	3	4275	9	N	3886	3809	0	77	8	-0-
05	41726	X	37588	-0-	-4138	-0-	33558	3	4030	9	N	3664	3622	0	42	8	-0-
06	40380	X	36593	-0-	-3787	-0-	32807	3	3786	9	N	3442	3395	0	47	8	-0-
07	41633	X	36154	-0-	-5479	-0-	32081	3	4073	9	N	3703	3655	0	48	8	-0-
08	41633	X	37122	-0-	-4511	-0-	32954	3	4168	9	N	3789	3736	0	53	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19902	X	18849	-0-	-1053	-0-	15513	3	173	4	Y	2875	2813	0	60	8	42
							3163	9									
04	17250	X	16806	-0-	-444	-0-	13327	3	181	4	Y	2998	2502	0	460	1	40
							3298	9					38	8			
05	17360	X	14660	-0-	-2700	-0-	11726	3	158	4	Y	2524	2320	0	176	1	35
							2776	9					33	8			
06	18240	X	12554	-0-	-5686	-0-	9965	3	137	4	Y	2229	2162	0	21	1	41
							2452	9					40	8			
07	18848	X	14107	-0-	-4741	-0-	11354	3	145	4	Y	2371	2115	0	218	1	37
							2608	9					42	8			
08	DLQ G-10		18580	-0-	18580	18580	15672	3	157	4	Y	2501	2436	0	51	8	51
							2751	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13795	X	11463	-0-	-2332	-0-	8824	3	132	4	Y	2279	2235	0	43	8	33
							2507	9									
04	12720	X	8844	-0-	-3876	-0-	8769	3	46	4	Y	26	28	0	5	1	-0-
							29	9					26	8			
05	13175	X	13174	-0-	-1	-0-	10571	3	135	4	Y	2244	2033	0	154	1	31
							2468	9					26	8			
06	12750	X	9572	-0-	-3178	-0-	7396	3	105	4	Y	1883	1836	0	18	1	35
							2071	9					25	8			
07	13175	X	10823	-0-	-2352	-0-	8594	3	113	4	Y	1924	1721	0	178	1	30
							2116	9					30	8			
08	DLQ G-10		11202	-0-	11202	11202	8882	3	117	4	Y	2003	1959	0	33	8	41
							2203	9									

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
03	18290	X	15078	-0-	-3212	-0-	13091	3	1987	9	Y	1806	1779	0	27	8	-0-
04	17520	X	14261	-0-	-3259	-0-	12297	3	1964	9	Y	1785	1754	0	31	8	-0-
05	18104	X	12616	-0-	-5488	-0-	10958	3	1658	9	Y	1507	1492	0	15	8	-0-
06	17520	X	12019	-0-	-5501	-0-	10305	3	1714	9	Y	1558	1539	0	19	8	-0-
07	17515	X	11450	-0-	-6065	-0-	9809	3	1641	9	Y	1492	1474	0	18	8	-0-
08	DLQ G-10		10052	-0-	10052	10052	8607	3	1445	9	Y	1314	1296	0	18	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
03	31031	X	23940	-0-	-7091	-0-	22321	3	108	4	Y	1374	1238	0	55	8	123
							1511	9									
04	24780	X	19882	-0-	-4898	-0-	18373	3	84	4	Y	1295	1215	0	40	8	163
							1425	9									
05	25606	X	25032	-0-	-574	-0-	24074	3	59	4	Y	817	803	0	19	8	158
							899	9									
06	24780	X	3715	-0-	-21065	-0-	3592	3	16	4	Y	97	116	0	5	8	134
							107	9									
07	23932	X	16768	-0-	-7164	-0-	15962	3	54	4	Y	684	629	0	22	8	167
							752	9									
08	DLQ G-10		15241	-0-	15241	15241	14182	3	60	4	Y	908	705	0	21	8	349
							999	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
03	31403	X	27231	-0-	-4172	-0-	25608	3	1623	9	N	1475	1451	0	1	8	342
04	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	30155	3	1587	9	N	1443	1294	0	2	8	489
05	31403	X	28353	-0-	-3050	-0-	26926	3	1427	9	N	1297	1263	0	14	8	509
06	30390	X	22839	-0-	-7551	-0-	21496	3	1343	9	N	1221	1236	0	16	8	478
07	31403	X	24780	-0-	-6623	-0-	23292	3	1488	9	N	1353	1476	0	16	8	339
08	31403	X	12479	-0-	-18924	-0-	11362	3	1117	9	N	1015	973	0	14	8	367

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25172	X	24261	-0-	-911	-0-	20134	3	4127	9	Y	3752	3745	0	15	8	147
04	24360	X	22769	-0-	-1591	-0-	18845	3	3924	9	Y	3567	3500	0	77	8	137
05	23498	X	22763	-0-	-735	-0-	18902	3	3861	9	Y	3510	3502	0	23	8	122
06	23490	X	23022	-0-	-468	-0-	19297	3	3725	9	Y	3386	3340	0	32	8	136
07	24273	X	21937	-0-	-2336	-0-	17947	3	3990	9	Y	3627	3595	0	31	8	137
08	DLQ G-10		22646	-0-	22646	22646	18914	3	3732	9	Y	3393	3341	0	34	8	155

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

03	14787	X	13418	-0-	-1369	-0-	11145	2	122	4	Y	1955	1918	0	45	8	141
							2151	9									
04	14370	X	13016	-0-	-1354	-0-	10878	2	112	4	Y	1842	1760	0	31	8	192
							2026	9									
*05	14849	X	9973	-0-	-4876	-0-	9121	2	67	4	Y	714	884	0	22	8	-0-
							785	9									
*06	14370	X	5379	-0-	-8991	-0-	5336	2	23	4	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
*07	13454	X	7149	-0-	-6305	-0-	7093	2	30	4	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
*08	DLQ G-10		7629	-0-	7629	7629	7375	2	38	4	Y	196	196	8			-0-
							216	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

03	15965	X	14051	-0-	-1914	-0-	11209	2	100	4	Y	2493	2526	0	5	8	290
							2742	9									
04	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	12215	2	95	4	Y	2390	2355	0	24	8	301
							2629	9									
05	16337	X	14596	-0-	-1741	-0-	12066	2	88	4	Y	2220	2183	0	13	8	325
							2442	9									
06	15810	X	11427	-0-	-4383	-0-	9442	2	69	4	Y	1742	1827	0	21	8	219
							1916	9									
07	16337	X	1768	-0-	-14569	-0-	1568	2	7	4	Y	175	341	0	2	8	51
							193	9									
08	DLQ G-10		7710	-0-	7710	7710	6589	2	39	4	Y	984	753	0	9	8	273
							1082	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	58	4	1481	9	N	1346	1359	0	4	8	205
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	54	4	1388	9	N	1262	1198	0	4	8	265
05	1519	X	997	-0-	-522	-0-	36	4	961	9	N	874	913	0	1	8	225
06	1500	X	261	-0-	-1239	-0-	9	4	252	9	N	229	396	0			58
07	1550	X	1119	-0-	-431	-0-	42	4	1077	9	N	979	814	0	3	8	220
08	1550	X	1184	-0-	-366	-0-	44	4	1140	9	N	1036	943	0	2	8	311

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

03	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	14138	2	3121	9	Y	2837	2823	0	8	8	330
04	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	14248	2	2960	9	Y	2691	2658	0	24	8	339
05	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	13888	2	2853	9	Y	2594	2535	0	19	8	379
06	16710	X	14007	-0-	-2703	-0-	11647	2	2360	9	Y	2145	2224	0	30	8	270
07	17794	X	10011	-0-	-7783	-0-	8185	2	1826	9	Y	1660	1422	0	21	8	487
08	DLQ G-10		10582	-0-	10582	10582	9175	2	1407	9	Y	1279	1399	0	12	8	355

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29760	X	25790	-0-	-3970	-0-	22920	3	2870	9	N	2609	2566	0	43	8	-0-
04	26340	X	22755	-0-	-3585	-0-	20130	3	2625	9	N	2386	2337	0	49	8	-0-
05	27404	X	22800	-0-	-4604	-0-	20469	3	2331	9	N	2119	2094	0	25	8	-0-
06	26520	X	22096	-0-	-4424	-0-	19699	3	2397	9	N	2179	2150	0	29	8	-0-
07	27404	X	12560	-0-	-14844	-0-	11636	3	924	9	N	840	827	0	13	8	-0-
08	25792	X	22276	-0-	-3516	-0-	19830	3	2446	9	N	2224	2192	0	32	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34968	X	34481	-0-	-487	-0-	27405	3	7076	9	N	6433	6021	0	412	8	-0-
04	33000	X	31323	-0-	-1677	-0-	25509	3	5814	9	N	5285	5021	0	264	8	-0-
05	34100	X	30457	-0-	-3643	-0-	24777	3	5680	9	N	5164	4892	0	272	8	-0-
06	33360	X	26583	-0-	-6777	-0-	21767	3	4816	9	N	4378	4335	0	43	8	-0-
07	34472	X	27954	-0-	-6518	-0-	22607	3	5347	9	N	4861	4740	0	121	8	-0-
08	34472	X	28213	-0-	-6259	-0-	23158	3	5055	9	N	4595	4546	0	49	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33728	X	30178	-0-	-3550	-0-	25622	3	4556	9	N	4142	4083	0	64	8	129
04	32490	X	23140	-0-	-9350	-0-	19532	3	3608	9	N	3280	3215	0	55	8	139
05	33573	X	12051	-0-	-21522	-0-	10014	3	2037	9	N	1852	1893	0	18	8	80
06	32490	X	5417	-0-	-27073	-0-	5407	3	10	9	N	9	88	0			1
07	30163	X	-0-	-0-	-30163	-0-					N	1547	1428	0	36	8	84
08	32817	X	32817	-0-	-0-	-0-	27790	3	5027	9	N	4570	4362	0	65	8	227

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	32174	3	6706	9	N	6096	6053	0	89	8	190
04	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	30144	3	6453	9	N	5866	5713	0	94	8	249
05	38854	X	38854	-0-	-0-	-0-	31945	3	6909	9	N	6281	6204	0	54	8	272
06	36090	X	34790	-0-	-1300	-0-	28698	3	6092	9	N	5538	5359	0	59	8	392
07	37685	X	37685	-0-	-0-	-0-	30557	3	7128	9	N	6480	6453	0	63	8	356
08	37293	X	32965	-0-	-4328	-0-	26814	3	6151	9	N	5592	5607	0	63	8	278

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	4986	-0-	-1989	-0-	3685	2	54	4	Y	1134	1130	0	7	8	23
							1247	9									
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5074	3	1306	9	Y	1187	1172	0	13	8	25
05	5146	X	2907	-0-	-2239	-0-	2162	3	35	4	Y	645	652	0	8	8	10
							710	9									
06	4830	X	2940	-0-	-1890	-0-	1751	3	94	4	Y	995	981	0	9	8	15
							1095	9									
07	6603	X	2374	-0-	-4229	-0-	1836	3	31	4	Y	461	451	0	10	8	15
							507	9									
08	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	1761	3	31	4	Y	558	547	0	9	8	17
							614	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	1002	2	62	4	Y	1094	1078	0	16	8	193
							1203	9									
04	3030	X	2808	-0-	-222	-0-	1523	2	60	4	Y	1114	1045	0	16	8	246
							1225	9									
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	1868	2	61	4	Y	1140	1126	0	15	8	245
							1254	9									
06	3030	X	475	-0-	-2555	-0-	94	4	381	9	Y	346	398	0	61	8	132
07	2914	X	156	-0-	-2758	-0-	83	4	73	9	Y	66	49	0	66	8	83
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	475	2	237	4	Y	529	276	0	221	8	115
							582	9									

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
03	41602	X	40031	-0-	-1571	-0-	33317	3	6714	9	N	6104	6011	0	93	8	-0-
04	42210	X	38305	-0-	-3905	-0-	31900	3	6405	9	N	5823	5716	0	107	8	-0-
05	43617	X	36994	-0-	-6623	-0-	30749	3	6245	9	N	5677	5619	0	58	8	-0-
06	42210	X	28830	-0-	-13380	-0-	24024	3	4806	9	N	4369	4320	0	49	8	-0-
07	40517	X	29556	-0-	-10961	-0-	24087	3	5469	9	N	4972	4920	0	52	8	-0-
08	40021	X	33210	-0-	-6811	-0-	27270	3	5940	9	N	5400	5333	0	67	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39339	X	38096	-0-	-1243	-0-	32962	3	5134	9	N	4667	4576	0	91	8	-0-
04	39450	X	33965	-0-	-5485	-0-	30360	3	3605	9	N	3277	3176	0	101	8	-0-
05	41051	X	41051	-0-	-0-	-0-	37283	3	3768	9	N	3425	3367	0	58	8	-0-
06	39450	X	39360	-0-	-90	-0-	36430	3	2930	9	N	2664	2591	0	73	8	-0-
07	41600	X	41600	-0-	-0-	-0-	35685	3	5915	9	N	5377	5315	0	62	8	-0-
08	43282	X	43282	-0-	-0-	-0-	37148	3	6134	9	N	5576	5504	0	72	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	9051	-0-	-5271	-0-	8027	3	39	4	Y	895	902	0	3	8	84
							985	9									
04	11760	X	9107	-0-	-2653	-0-	8072	3	38	4	Y	906	898	0	3	8	89
							997	9									
05	11284	X	9880	-0-	-1404	-0-	8823	3	39	4	Y	925	905	0	2	8	107
							1018	9									
06	10170	X	8568	-0-	-1602	-0-	7690	3	32	4	Y	769	796	0	1	8	79
							846	9									
07	10509	X	8514	-0-	-1995	-0-	7485	3	38	4	Y	901	886	0	2	8	92
							991	9									
08	DLQ G-10		6796	-0-	6796	6796	6201	3	22	4	Y	521	505	0	1	8	107
							573	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	12778	-0-	-3714	-0-	10665	3	2113	9	N	1921	1901	0	20	8	-0-
04	13650	X	12591	-0-	-1059	-0-	10503	3	2088	9	N	1898	1874	0	24	8	-0-
05	13888	X	11521	-0-	-2367	-0-	9573	3	1948	9	N	1771	1758	0	13	8	-0-
06	13440	X	10002	-0-	-3438	-0-	8474	3	1528	9	N	1389	1375	0	14	8	-0-
07	13361	X	9743	-0-	-3618	-0-	8103	3	1640	9	N	1491	1478	0	13	8	-0-
08	13020	X	9433	-0-	-3587	-0-	7853	3	1580	9	N	1436	1422	0	14	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33790	X	33765	-0-	-25	-0-	29582	3	4183	9	N	3803	3748	0	55	8	-0-
04	36750	X	31713	-0-	-5037	-0-	27379	3	4334	9	N	3940	3868	0	72	8	-0-
05	37975	X	30385	-0-	-7590	-0-	26293	3	4092	9	N	3720	3683	0	37	8	-0-
06	36750	X	30290	-0-	-6460	-0-	26462	3	3828	9	N	3480	3438	0	42	8	-0-
07	35774	X	30109	-0-	-5665	-0-	26299	3	3810	9	N	3464	3426	0	38	8	-0-
08	33759	X	28198	-0-	-5561	-0-	24749	3	3449	9	N	3135	3091	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44919	X	44486	-0-	-433	-0-	37802	3	6684	9	N	6076	5978	0	98	8	-0-
04	46680	X	40601	-0-	-6079	-0-	33948	3	6653	9	N	6048	5932	0	116	8	-0-
05	48236	X	35951	-0-	-12285	-0-	30046	3	5905	9	N	5368	5313	0	55	8	-0-
06	46680	X	34392	-0-	-12288	-0-	28664	3	5728	9	N	5207	5143	0	64	8	-0-
07	46996	X	39209	-0-	-7787	-0-	32534	3	6675	9	N	6068	5989	0	79	8	-0-
08	44485	X	34426	-0-	-10059	-0-	29364	3	5062	9	N	4602	4538	0	64	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

03	37563	X	37563	-0-	-0-	-0-	29635	3	7928	9	N	7207	7076	0	131	8	-0-
04	32466	X	32466	-0-	-0-	-0-	25703	3	6763	9	N	6148	6010	0	138	8	-0-
05	29559	X	29559	-0-	-0-	-0-	23256	3	6303	9	N	5730	5663	0	67	8	-0-
06	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	28728	3	7744	9	N	7040	6939	0	101	8	-0-
07	37572	X	36039	-0-	-1533	-0-	28437	3	7602	9	N	6911	6814	0	97	8	-0-
08	37572	X	15170	-0-	-22402	-0-	12241	3	2929	9	N	2663	2615	0	48	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

03	12369	X	10700	-0-	-1669	-0-	7528	3	3172	9	N	2884	2832	0	52	8	-0-
04	15390	X	6470	-0-	-8920	-0-	4278	3	2192	9	N	1993	1944	0	49	8	-0-
05	16368	X	5386	-0-	-10982	-0-	3652	3	1734	9	N	1576	1553	0	23	8	-0-
06	15840	X	5381	-0-	-10459	-0-	3579	3	1802	9	N	1638	1596	0	42	8	-0-
07	16368	X	7245	-0-	-9123	-0-	5364	3	1881	9	N	1710	1684	0	26	8	-0-
08	10695	X	3071	-0-	-7624	-0-	2020	3	1051	9	N	955	940	0	15	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

03	22816	X	20521	-0-	-2295	-0-	17358	3	3163	9	N	2875	2843	0	32	8	-0-
04	18210	X	15445	-0-	-2765	-0-	13090	3	2355	9	N	2141	2110	0	31	8	-0-
05	18817	X	5935	-0-	-12882	-0-	4978	3	957	9	N	870	861	0	9	8	-0-
06	19860	X	13198	-0-	-6662	-0-	11192	3	2006	9	N	1824	1804	0	20	8	-0-
07	20522	X	18646	-0-	-1876	-0-	15910	3	2736	9	N	2487	2458	0	29	8	-0-
08	20522	X	16665	-0-	-3857	-0-	14981	3	1684	9	N	1531	1509	0	22	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

03	55357	X	55357	-0-	-0-	-0-	46307	3	9050	9	N	8227	8118	0	109	8	-0-
04	56150	X	56150	-0-	-0-	-0-	47801	3	8349	9	N	7590	7457	0	133	8	-0-
05	51737	X	51737	-0-	-0-	-0-	43820	3	7917	9	N	7197	7127	0	70	8	-0-
06	53580	X	51545	-0-	-2035	-0-	43823	3	7722	9	N	7020	6939	0	81	8	-0-
07	58032	X	56087	-0-	-1945	-0-	48150	3	7937	9	N	7215	7131	0	84	8	-0-
08	58032	X	45726	-0-	-12306	-0-	39057	3	6669	9	N	6063	5976	0	87	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

03	43462	X	43279	-0-	-183	-0-	35516	3	7763	9	N	7057	6961	0	96	8	-0-
04	42810	X	39073	-0-	-3737	-0-	31831	3	7242	9	N	6584	6470	0	114	8	-0-
05	44237	X	39552	-0-	-4685	-0-	32843	3	6709	9	N	6099	6040	0	59	8	-0-
06	42810	X	39408	-0-	-3402	-0-	32637	3	6771	9	N	6155	6083	0	72	8	-0-
07	43276	X	39066	-0-	-4210	-0-	32223	3	6843	9	N	6221	6150	0	71	8	-0-
08	43276	X	42107	-0-	-1169	-0-	35939	3	6168	9	N	5607	5534	0	73	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	60	60	8			-0-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	6	6	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43623	X	43623	-0-	-0-	-0-	37434	3	6189	9	N	5626	5548	0	78	8	-0-
04	40859	X	40859	-0-	-0-	-0-	36001	3	4858	9	N	4416	4333	0	83	8	-0-
05	39732	X	39732	-0-	-0-	-0-	34528	3	5204	9	N	4731	4675	0	56	8	-0-
06	42210	X	35492	-0-	-6718	-0-	31108	3	4384	9	N	3985	3927	0	58	8	-0-
07	43617	X	32651	-0-	-10966	-0-	28472	3	4179	9	N	3799	3744	0	55	8	-0-
08	43617	X	28865	-0-	-14752	-0-	25057	3	3808	9	N	3462	3409	0	53	8	-0-

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
03	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	16842	3	4217	9	N	3834	3828	0	28	8	78
04	18120	X	17009	-0-	-1111	-0-	13536	3	3473	9	N	3157	3138	0	31	8	66
05	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	14557	3	5029	9	N	4572	4539	0	26	8	73
06	20370	X	17702	-0-	-2668	-0-	9454	3	8248	9	N	7498	7437	0	19	8	115
07	21049	X	9037	-0-	-12012	-0-	7040	3	1997	9	N	1815	1853	0	17	8	60
08	21049	X	12290	-0-	-8759	-0-	9855	3	2435	9	N	2214	2182	0	26	8	66

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 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
03	22909	X	22689	-0-	-220	-0-	18016	3	4673	9	N	4248	4213	0	35	8	-0-
04	22170	X	21467	-0-	-703	-0-	17000	3	4467	9	N	4061	4019	0	42	8	-0-
05	22475	X	15529	-0-	-6946	-0-	11345	3	4184	9	N	3804	3768	0	36	8	-0-
06	21960	X	13907	-0-	-8053	-0-	10226	3	3681	9	N	3346	3321	0	25	8	-0-
07	22692	X	19213	-0-	-3479	-0-	14565	3	4648	9	N	4225	4190	0	35	8	-0-
08	22692	X	16389	-0-	-6303	-0-	12367	3	4022	9	N	3656	3614	0	42	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 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
03	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	15187	3	3504	9	N	3185	3165	0	20	8	-0-
04	17910	X	17778	-0-	-132	-0-	14493	3	3285	9	N	2986	2962	0	24	8	-0-
05	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	14900	3	3309	9	N	3008	2986	0	22	8	-0-
06	18090	X	17098	-0-	-992	-0-	14020	3	3078	9	N	2798	2781	0	17	8	-0-
07	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	16773	3	3309	9	N	3008	2988	0	20	8	-0-
08	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	18395	3	3197	9	N	2906	2881	0	25	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33449	X	31788	-0-	-1661	-0-	25009	3	6779	9	N	6163	6114	0	63	8	125
04	30780	X	29392	-0-	-1388	-0-	23710	3	5682	9	N	5165	5111	0	72	8	107
05	25234	X	23668	-0-	-1566	-0-	17108	3	6560	9	N	5964	5923	0	54	8	94
06	30750	X	17589	-0-	-13161	-0-	7987	3	9602	9	N	8729	8661	0	29	8	133
07	31775	X	16673	-0-	-15102	-0-	12789	3	3884	9	N	3531	3505	0	43	8	116
08	31775	X	24590	-0-	-7185	-0-	20215	3	4375	9	N	3977	3915	0	60	8	118

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43896	X	32974	-0-	-10922	-0-	29313	3	3661	9	N	3328	3292	0	36	8	-0-
04	42480	X	38330	-0-	-4150	-0-	32819	3	5511	9	N	5010	4961	0	49	8	-0-
05	38967	X	35731	-0-	-3236	-0-	31143	3	4588	9	N	4171	4129	0	42	8	-0-
06	37710	X	26186	-0-	-11524	-0-	23496	3	2690	9	N	2445	2424	0	21	8	-0-
07	39618	X	28893	-0-	-10725	-0-	25525	3	3368	9	N	3062	3034	0	28	8	-0-
08	39618	X	32648	-0-	-6970	-0-	28231	3	4417	9	N	4015	3970	0	45	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	11624	3	2453	9	N	2230	2215	0	15	8	-0-
04	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	11670	3	2317	9	N	2106	2087	0	19	8	-0-
05	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	10403	3	2151	9	N	1955	1938	0	17	8	-0-
06	12000	X	10239	-0-	-1761	-0-	8388	3	1851	9	N	1683	1672	0	11	8	-0-
07	12400	X	11713	-0-	-687	-0-	9510	3	2203	9	N	2003	1990	0	13	8	-0-
08	12400	X	12024	-0-	-376	-0-	9791	3	2233	9	N	2030	2012	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	13905	-0-	-3052	-0-	11110	3	2795	9	N	2541	2517	0	24	8	-0-
04	15840	X	13527	-0-	-2313	-0-	10859	3	2668	9	N	2425	2395	0	30	8	-0-
05	15717	X	13742	-0-	-1975	-0-	11168	3	2574	9	N	2340	2314	0	26	8	-0-
06	15090	X	12199	-0-	-2891	-0-	10084	3	2115	9	N	1923	1906	0	17	8	-0-
07	13981	X	12763	-0-	-1218	-0-	10229	3	2534	9	N	2304	2282	0	22	8	-0-
08	13981	X	13251	-0-	-730	-0-	10651	3	2600	9	N	2364	2336	0	28	8	-0-

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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21625	X	21625	-0-	-0-	-0-	16848	3	4777	9	N	4343	4283	0	60	8	-0-
04	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	21177	3	5748	9	N	5225	5157	0	68	8	-0-
05	26933	X	26933	-0-	-0-	-0-	21237	3	5696	9	N	5178	5123	0	55	8	-0-
06	20940	X	16339	-0-	-4601	-0-	12951	3	3388	9	N	3080	3051	0	29	8	-0-
07	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	22201	3	5766	9	N	5242	5195	0	47	8	-0-
08	27838	X	25611	-0-	-2227	-0-	20901	3	4710	9	N	4282	4232	0	50	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25265	X	22915	-0-	-2350	-0-	18876	3	4039	9	N	3672	3622	0	50	8	-0-
04	24540	X	22779	-0-	-1761	-0-	18729	3	4050	9	N	3682	3612	0	70	8	-0-
05	25358	X	21882	-0-	-3476	-0-	18070	3	3812	9	N	3465	3410	0	55	8	-0-
06	24540	X	21196	-0-	-3344	-0-	17522	3	3674	9	N	3340	3297	0	43	8	-0-
07	24211	X	22070	-0-	-2141	-0-	18164	3	3906	9	N	3551	3502	0	49	8	-0-
08	23529	X	20025	-0-	-3504	-0-	16473	3	3552	9	N	3229	3172	0	57	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 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
*02	31612	X	25852	-0-	-5760	-0-	20854	3	4998	9	Y	4544	4412	0	150	8	-0-
*03	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	27520	3	5057	9	Y	4597	4430	0	136	8	31
*04	30030	X	22989	-0-	-7041	-0-	18449	3	4540	9	Y	4127	4013	0	121	8	24
*05	28675	X	19934	-0-	-8741	-0-	15503	3	4431	9	Y	4028	3940	0	92	8	20
*06	36720	X	20071	-0-	-16649	-0-	16450	3	3621	9	Y	3292	3186	0	104	8	22
*07	38719	X	22559	-0-	-16160	-0-	22384	3	175	9	Y	159	22	0	159	8	-0-
08	DLQ G-10		19592	-0-	19592	19592	15944	3	3648	9	Y	3316	3102	0	189	8	25

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	38892	X	29228	-0-	-9664	-0-	23566	3	5662	9	Y	5147	5034	0	158	8	-0-
*03	40300	X	32211	-0-	-8089	-0-	26040	3	6171	9	Y	5610	5419	0	154	8	37
*04	36570	X	31200	-0-	-5370	-0-	25641	3	5559	9	Y	5054	4923	0	139	8	29
*05	36983	X	33179	-0-	-3804	-0-	27678	3	5501	9	Y	5001	4880	0	125	8	25
*06	36090	X	28510	-0-	-7580	-0-	25991	3	2519	9	Y	2290	2197	0	103	8	15
*07	47337	X	45810	-0-	-1527	-0-	40873	3	4937	9	Y	4488	4272	0	202	8	29
08	DLQ G-10		28524	-0-	28524	28524	24092	3	4432	9	Y	4029	3836	0	192	8	30

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	16743	3	5355	9	N	4868	4816	0	52	8	-0-
04	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	19136	3	5793	9	N	5266	5203	0	63	8	-0-
05	25150	X	25150	-0-	-0-	-0-	19426	3	5724	9	N	5204	5151	0	53	8	-0-
06	21390	X	15333	-0-	-6057	-0-	11781	3	3552	9	N	3229	3201	0	28	8	-0-
07	25761	X	22091	-0-	-3670	-0-	16856	3	5235	9	N	4759	4716	0	43	8	-0-
08	25761	X	17592	-0-	-8169	-0-	13399	3	4193	9	N	3812	3766	0	46	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 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
03	25637	X	24684	-0-	-953	-0-	20185	3	4499	9	N	4090	4030	0	60	8	-0-
04	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	18100	3	4331	9	N	3937	3862	0	75	8	-0-
05	23281	X	21819	-0-	-1462	-0-	17570	3	4249	9	N	3863	3797	0	66	8	-0-
06	23880	X	16307	-0-	-7573	-0-	12814	3	3493	9	N	3175	3130	0	45	8	-0-
07	24676	X	20169	-0-	-4507	-0-	16032	3	4137	9	Y	3761	3704	0	57	8	-0-
08	24676	X	17866	-0-	-6810	-0-	14070	3	3796	9	Y	3451	3382	0	69	8	-0-

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
03	47647	X	45577	-0-	-2070	-0-	33690	3	11887	9	N	10806	10714	0	92	8	-0-
04	44910	X	43108	-0-	-1802	-0-	31932	3	11176	9	N	10160	10049	0	111	8	-0-
05	45725	X	42919	-0-	-2806	-0-	31813	3	11106	9	N	10096	10005	0	91	8	-0-
06	44250	X	36424	-0-	-7826	-0-	27008	3	9416	9	N	8560	8505	0	55	8	-0-
07	45725	X	42601	-0-	-3124	-0-	31854	3	10747	9	Y	9770	9681	0	89	8	-0-
08	45570	X	37547	-0-	-8023	-0-	27617	3	9930	9	Y	9027	8927	0	100	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41230	X	35874	-0-	-5356	-0-	29943	3	5931	9	N	5392	5343	0	49	8	-0-
04	39900	X	36540	-0-	-3360	-0-	30516	3	6024	9	N	5476	5411	0	65	8	-0-
05	39029	X	23134	-0-	-15895	-0-	19503	3	3631	9	N	3301	3267	0	34	8	-0-
06	34710	X	33027	-0-	-1683	-0-	27715	3	5312	9	N	4829	4781	0	48	8	-0-
07	37758	X	37704	-0-	-54	-0-	31782	3	5922	9	N	5384	5335	0	49	8	-0-
08	37758	X	34645	-0-	-3113	-0-	29079	3	5566	9	N	5060	4998	0	62	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40398	X	40398	-0-	-0-	-0-	31746	3	8652	9	N	7865	7802	0	63	8	-0-
04	35603	X	35603	-0-	-0-	-0-	27793	3	7810	9	N	7100	7029	0	71	8	-0-
05	37721	X	37721	-0-	-0-	-0-	29414	3	8307	9	N	7552	7484	0	68	8	-0-
06	34501	X	34501	-0-	-0-	-0-	26981	3	7520	9	N	6836	6787	0	49	8	-0-
07	37168	X	37168	-0-	-0-	-0-	29174	3	7994	9	N	7267	7212	0	55	8	-0-
08	38093	X	38093	-0-	-0-	-0-	29967	3	8126	9	N	7387	7312	0	75	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52731	X	35789	-0-	-16942	-0-	28602	3	7187	9	N	6534	6466	0	68	8	-0-
04	51030	X	12926	-0-	-38104	-0-	9122	3	3804	9	N	3458	3325	0	133	8	-0-
05	52731	X	13781	-0-	-38950	-0-	10088	3	3693	9	N	3357	3291	0	66	8	-0-
06	43560	X	15846	-0-	-27714	-0-	11990	3	3856	9	N	3505	3433	0	72	8	-0-
07	42656	X	20899	-0-	-21757	-0-	16099	3	4800	9	N	4364	4290	0	74	8	-0-
08	35774	X	21759	-0-	-14015	-0-	16797	3	4962	9	N	4511	4438	0	73	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36549	X	32306	-0-	-4243	-0-	24490	3	7816	9	N	7105	7051	0	54	8	-0-
04	35370	X	32209	-0-	-3161	-0-	24258	3	7951	9	N	7228	7159	0	69	8	-0-
05	33356	X	29830	-0-	-3526	-0-	22372	3	7458	9	N	6780	6724	0	56	8	-0-
06	32070	X	27706	-0-	-4364	-0-	20519	3	7187	9	N	6534	6490	0	44	8	-0-
07	33294	X	28063	-0-	-5231	-0-	20720	3	7343	9	N	6675	6628	0	47	8	-0-
08	33294	X	26216	-0-	-7078	-0-	19236	3	6980	9	N	6345	6285	0	60	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36053	X	32728	-0-	-3325	-0-	26230	3	6498	9	N	5907	5844	0	63	8	-0-
04	34890	X	30994	-0-	-3896	-0-	24905	3	6089	9	N	5535	5459	0	76	8	-0-
05	33325	X	29874	-0-	-3451	-0-	23870	3	6004	9	N	5458	5397	0	61	8	-0-
06	31890	X	31205	-0-	-685	-0-	25335	3	5870	9	N	5336	5290	0	46	8	-0-
07	32953	X	25846	-0-	-7107	-0-	20313	3	5533	9	N	5030	4985	0	45	8	-0-
08	32736	X	26644	-0-	-6092	-0-	21059	3	5585	9	N	5077	5016	0	61	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

03	39153	X	33936	-0-	-5217	-0-	27877	3	6059	9	N	5508	5448	0	60	8	-0-
04	36900	X	34831	-0-	-2069	-0-	28806	3	6025	9	N	5477	5404	0	73	8	-0-
05	36549	X	35491	-0-	-1058	-0-	29456	3	6035	9	N	5486	5421	0	65	8	-0-
06	32910	X	31433	-0-	-1477	-0-	26108	3	5325	9	N	4841	4796	0	45	8	-0-
07	35991	X	32991	-0-	-3000	-0-	27397	3	5594	9	N	5085	5034	0	51	8	-0-
08	35991	X	33765	-0-	-2226	-0-	28105	3	5660	9	N	5145	5075	0	70	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

03	55521	X	54944	-0-	-577	-0-	45895	3	9049	9	N	8226	8115	0	111	8	-0-
04	52050	X	46824	-0-	-5226	-0-	39390	3	7434	9	N	6758	6645	0	113	8	-0-
05	53785	X	49128	-0-	-4657	-0-	41088	3	8040	9	N	7309	7242	0	67	8	-0-
06	53160	X	47558	-0-	-5602	-0-	39902	3	7656	9	N	6960	6885	0	75	8	-0-
07	54932	X	52604	-0-	-2328	-0-	44841	3	7763	9	N	7057	6963	0	94	8	-0-
08	54932	X	39850	-0-	-15082	-0-	34185	3	5665	9	N	5150	5059	0	91	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

03	44891	X	44891	-0-	-0-	-0-	38894	3	5997	9	N	5452	5379	0	73	8	-0-
04	45129	X	45129	-0-	-0-	-0-	39336	3	5793	9	N	5266	5180	0	86	8	-0-
05	42191	X	26513	-0-	-15678	-0-	22897	3	3616	9	N	3287	3255	0	32	8	-0-
06	43440	X	34446	-0-	-8994	-0-	29917	3	4529	9	N	4117	4068	0	49	8	-0-
07	46624	X	506	-0-	-46118	-0-	228	3	278	9	N	253	243	0	10	8	-0-
08	46624	X	3626	-0-	-42998	-0-	3030	3	596	9	N	542	524	0	18	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

03	21669	X	14682	-0-	-6987	-0-	10355	3	4327	9	N	3934	3694	0	240	8	-0-
04	20460	X	2161	-0-	-18299	-0-	182	3	1979	9	N	1799	1635	0	164	8	-0-
05	19344	X	114	-0-	-19230	-0-	20	3	94	9	N	85	85	8			-0-
06	18720	X	7263	-0-	-11457	-0-	5676	3	1587	9	N	1443	1372	0	71	8	-0-
07	16988	X	5054	-0-	-11934	-0-	3712	3	1342	9	N	1220	1113	0	107	8	-0-
08	14694	X	3592	-0-	-11102	-0-	2617	3	975	9	N	886	852	0	34	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

03	22785	X	17779	-0-	-5006	-0-	15318	3	2461	9	N	2237	2212	0	25	8	-0-
04	19230	X	18037	-0-	-1193	-0-	15420	3	2617	9	N	2379	2352	0	27	8	-0-
05	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	14978	3	2688	9	N	2444	2429	0	15	8	-0-
06	17220	X	15268	-0-	-1952	-0-	13060	3	2208	9	N	2007	1988	0	19	8	-0-
07	18631	X	18547	-0-	-84	-0-	16024	3	2523	9	N	2294	2274	0	20	8	-0-
08	18631	X	17311	-0-	-1320	-0-	15286	3	2025	9	N	1841	1822	0	19	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

03	34640	X	34640	-0-	-0-	-0-	29154	3	5486	9	N	4987	4905	0	82	8	-0-
04	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	28085	3	5086	9	N	4624	4538	0	86	8	-0-
05	38343	X	38343	-0-	-0-	-0-	32857	3	5486	9	N	4987	4935	0	52	8	-0-
06	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	30329	3	4398	9	N	3998	3943	0	55	8	-0-
07	34627	X	29349	-0-	-5278	-0-	24820	3	4529	9	N	4117	4069	0	48	8	-0-
08	38347	X	32450	-0-	-5897	-0-	28612	3	3838	9	N	3489	3444	0	45	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	32829	X	28263	-0-	-4566	-0-	24027	3	4236	9	N	3851	3818	0	33	8	-0-
04	26550	X	24803	-0-	-1747	-0-	21171	3	3632	9	N	3302	3262	0	40	8	-0-
05	26660	X	24875	-0-	-1785	-0-	21043	3	3832	9	N	3484	3459	0	25	8	-0-
06	27360	X	20472	-0-	-6888	-0-	17686	3	2786	9	N	2533	2511	0	22	8	-0-
07	28272	X	25501	-0-	-2771	-0-	22155	3	3346	9	N	3042	3013	0	29	8	-0-
08	28272	X	22693	-0-	-5579	-0-	19604	3	3089	9	N	2808	2784	0	24	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

03	5022	X	2445	-0-	-2577	-0-	1606	3	839	9	N	763	739	0	24	8	-0-
04	3030	X	1113	-0-	-1917	-0-	743	3	370	9	N	336	309	0	27	8	-0-
05	3100	X	1042	-0-	-2058	-0-	711	3	331	9	N	301	278	0	23	8	-0-
06	2370	X	1168	-0-	-1202	-0-	680	3	488	9	N	444	427	0	17	8	-0-
07	2449	X	1619	-0-	-830	-0-	1072	3	547	9	N	497	476	0	21	8	-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	2840	3	763	9	N	694	662	0	32	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

03	28427	X	22677	-0-	-5750	-0-	18769	3	3908	9	N	3553	3533	0	20	8	-0-
04	25110	X	19827	-0-	-5283	-0-	15970	3	3857	9	N	3506	3481	0	25	8	-0-
05	24180	X	20962	-0-	-3218	-0-	17557	3	3405	9	N	3095	3076	0	19	8	-0-
06	21960	X	18053	-0-	-3907	-0-	14851	3	3202	9	N	2911	2892	0	19	8	-0-
07	22692	X	20422	-0-	-2270	-0-	16764	3	3658	9	N	3325	3302	0	23	8	-0-
08	22692	X	19387	-0-	-3305	-0-	15879	3	3508	9	N	3189	3160	0	29	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

03	67425	X	50866	-0-	-16559	-0-	47562	3	3304	9	N	3004	2919	0	85	8	-0-
04	66960	X	62877	-0-	-4083	-0-	58957	3	3920	9	N	3564	3419	0	145	8	-0-
05	69192	X	62922	-0-	-6270	-0-	58984	3	3938	9	N	3580	3503	0	77	8	-0-
06	66960	X	58109	-0-	-8851	-0-	54363	3	3746	9	N	3405	3322	0	83	8	-0-
07	66340	X	59119	-0-	-7221	-0-	55450	3	3669	9	N	3335	3252	0	83	8	-0-
08	64976	X	57782	-0-	-7194	-0-	54198	3	3584	9	N	3258	3174	0	84	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

03	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	18978	3	3193	9	N	2903	2867	0	36	8	-0-
04	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	15006	3	3135	9	N	2850	2817	0	33	8	-0-
05	18724	X	18401	-0-	-323	-0-	15174	3	3227	9	N	2934	2914	0	20	8	-0-
06	21450	X	18091	-0-	-3359	-0-	15015	3	3076	9	N	2796	2773	0	23	8	-0-
07	22165	X	18534	-0-	-3631	-0-	15300	3	3234	9	N	2940	2916	0	24	8	-0-
08	22165	X	17601	-0-	-4564	-0-	14503	3	3098	9	N	2816	2791	0	25	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

03	21390	X	12168	-0-	-9222	-0-	9076	3	3092	9	N	2811	2780	0	31	8	-0-
04	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	9483	3	3112	9	N	2829	2788	0	41	8	-0-
05	12183	X	9136	-0-	-3047	-0-	6731	3	2405	9	N	2186	2155	0	31	8	-0-
06	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	9019	3	2797	9	N	2543	2517	0	26	8	-0-
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	10119	3	3168	9	N	2880	2848	0	32	8	-0-
08	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	12194	3	3664	9	N	3331	3283	0	48	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

03	21328	X	14916	-0-	-6412	-0-	11800	3	3116	9	N	2833	2803	0	30	8	-0-
04	20040	X	15132	-0-	-4908	-0-	11884	3	3248	9	N	2953	2912	0	41	8	-0-
05	19995	X	17123	-0-	-2872	-0-	13838	3	3285	9	N	2986	2949	0	37	8	-0-
06	17730	X	14925	-0-	-2805	-0-	12118	3	2807	9	N	2552	2525	0	27	8	-0-
07	18321	X	15491	-0-	-2830	-0-	12553	3	2938	9	N	2671	2641	0	30	8	-0-
08	17112	X	14899	-0-	-2213	-0-	11982	3	2917	9	N	2652	2610	0	42	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 #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	15784	-0-	-491	-0-	12550	3	3234	9	N	2940	2908	0	32	8	-0-
04	15750	X	14959	-0-	-791	-0-	12099	3	2860	9	N	2600	2561	0	39	8	-0-
05	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	11846	3	2706	9	N	2460	2430	0	30	8	-0-
06	15270	X	10614	-0-	-4656	-0-	8721	3	1893	9	N	1721	1704	0	17	8	-0-
07	15779	X	12139	-0-	-3640	-0-	9674	3	2465	9	N	2241	2218	0	23	8	-0-
08	15779	X	14762	-0-	-1017	-0-	12066	3	2696	9	N	2451	2417	0	34	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	17546	3	6199	9	N	5635	5603	0	32	8	-0-
04	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	16666	3	5383	9	N	4894	4858	0	36	8	-0-
05	22165	X	21860	-0-	-305	-0-	16119	3	5741	9	N	5219	5190	0	29	8	-0-
06	22980	X	16649	-0-	-6331	-0-	14662	3	1987	9	N	1806	1786	0	20	8	-0-
07	23746	X	20812	-0-	-2934	-0-	16104	3	4708	9	N	4280	4257	0	23	8	-0-
08	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	19064	3	4756	9	N	4324	4293	0	31	8	-0-

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
03	23064	X	22932	-0-	-132	-0-	19310	3	3622	9	N	3293	3272	0	21	8	-0-
04	22320	X	20383	-0-	-1937	-0-	16994	3	3389	9	N	3081	3056	0	25	8	-0-
05	23064	X	21566	-0-	-1498	-0-	18181	3	3385	9	N	3077	3055	0	22	8	-0-
06	22200	X	15738	-0-	-6462	-0-	12980	3	2758	9	N	2507	2493	0	14	8	-0-
07	22940	X	18249	-0-	-4691	-0-	15062	3	3187	9	N	2897	2879	0	18	8	-0-
08	22940	X	20421	-0-	-2519	-0-	17225	3	3196	9	N	2905	2881	0	24	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 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
03	25637	X	22987	-0-	-2650	-0-	19486	3	3501	9	N	3183	3160	0	23	8	-0-
04	24810	X	22032	-0-	-2778	-0-	18783	3	3249	9	N	2954	2928	0	26	8	-0-
05	25637	X	22171	-0-	-3466	-0-	18853	3	3318	9	N	3016	2992	0	24	8	-0-
06	23760	X	15837	-0-	-7923	-0-	13279	3	2558	9	N	2325	2310	0	15	8	-0-
07	23002	X	20910	-0-	-2092	-0-	17916	3	2994	9	N	2722	2699	0	23	8	-0-
08	23002	X	19158	-0-	-3844	-0-	16076	3	3082	9	N	2802	2776	0	26	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442	X	26085	-0-	-4357	-0-	22132	3	3953	9	N	3594	3543	0	51	8	-0-
04	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	23620	3	3964	9	Y	3604	3549	0	55	8	-0-
05	27249	X	26172	-0-	-1077	-0-	22359	3	3813	9	Y	3466	3425	0	41	8	-0-
06	26370	X	23171	-0-	-3199	-0-	19705	3	3466	9	Y	3151	3102	0	49	8	-0-
07	28489	X	23343	-0-	-5146	-0-	19358	3	3985	9	Y	3623	3586	0	37	8	-0-
08	28489	X	24601	-0-	-3888	-0-	22293	3	2308	9	Y	2098	2053	0	45	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	21599	3	23263	9	N	21148	21107	0	41	8	-0-
04	26490	X	24569	-0-	-1921	-0-	20834	3	3735	9	Y	3395	3344	0	51	8	-0-
05	25668	X	23930	-0-	-1738	-0-	20125	3	3805	9	Y	3459	3420	0	39	8	-0-
06	36780	X	22895	-0-	-13885	-0-	19290	3	3605	9	Y	3277	3235	0	42	8	-0-
07	38006	X	24358	-0-	-13648	-0-	20049	3	4309	9	Y	3917	3877	0	40	8	-0-
08	38006	X	24061	-0-	-13945	-0-	20497	3	3564	9	Y	3240	3198	0	42	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	24001	3	5260	9	N	4782	4750	0	32	8	-0-
04	27120	X	26044	-0-	-1076	-0-	21362	3	4682	9	N	4256	4219	0	37	8	-0-
05	28458	X	27075	-0-	-1383	-0-	21849	3	5226	9	N	4751	4719	0	32	8	-0-
06	28320	X	16322	-0-	-11998	-0-	13736	3	2586	9	N	2351	2337	0	14	8	-0-
07	29264	X	23589	-0-	-5675	-0-	18852	3	4737	9	N	4306	4279	0	27	8	-0-
08	29264	X	20566	-0-	-8698	-0-	16482	3	4084	9	N	3713	3682	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37510	X	27432	-0-	-10078	-0-	22040	3	5392	9	N	4902	4854	0	48	8	-0-
04	29760	X	20429	-0-	-9331	-0-	16429	3	4000	9	N	3636	3563	0	73	8	-0-
05	30752	X	18983	-0-	-11769	-0-	15055	3	3928	9	N	3571	3541	0	30	8	-0-
06	27390	X	19235	-0-	-8155	-0-	15257	3	3978	9	N	3616	3582	0	34	8	-0-
07	27776	X	23311	-0-	-4465	-0-	18660	3	4651	9	N	4228	4189	0	39	8	-0-
08	27435	X	22405	-0-	-5030	-0-	17973	3	4432	9	N	4029	3992	0	37	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	23360	3	5849	9	N	5317	5272	0	45	8	-0-
04	33070	X	33070	-0-	-0-	-0-	27165	3	5905	9	N	5368	5317	0	51	8	-0-
05	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-	27030	3	5618	9	N	5107	5066	0	41	8	-0-
06	28260	X	27968	-0-	-292	-0-	23041	3	4927	9	N	4479	4449	0	30	8	-0-
07	34162	X	30065	-0-	-4097	-0-	24767	3	5298	9	N	4816	4782	0	34	8	-0-
08	34162	X	31794	-0-	-2368	-0-	26505	3	5289	9	N	4808	4763	0	45	8	-0-

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
03	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	16243	3	1703	9	N	1548	1517	0	31	8	-0-
04	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	14505	3	1526	9	N	1387	1352	0	35	8	-0-
05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	15962	3	4024	9	N	3658	3636	0	22	8	-0-
06	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	14781	3	3378	9	N	3071	3045	0	26	8	-0-
07	17949	X	16402	-0-	-1547	-0-	12219	3	4183	9	N	3803	3779	0	24	8	-0-
08	19995	X	12990	-0-	-7005	-0-	10055	3	2935	9	N	2668	2644	0	24	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40858	X	37389	-0-	-3469	-0-	31067	3	6322	9	N	5747	5693	0	54	8	-0-
04	37114	X	37114	-0-	-0-	-0-	31064	3	6050	9	N	5500	5433	0	67	8	-0-
05	38347	X	28223	-0-	-10124	-0-	22886	3	5337	9	N	4852	4800	0	52	8	-0-
06	37110	X	25665	-0-	-11445	-0-	21041	3	4624	9	N	4204	4167	0	37	8	-0-
07	38347	X	36527	-0-	-1820	-0-	30289	3	6238	9	N	5671	5619	0	52	8	-0-
08	43754	X	43754	-0-	-0-	-0-	36270	3	7484	9	N	6804	6733	0	71	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39563	X	39563	-0-	-0-	-0-	33153	3	6410	9	N	5827	5741	0	86	8	-0-
04	40963	X	40963	-0-	-0-	-0-	34609	3	6354	9	N	5776	5657	0	119	8	-0-
05	41549	X	41549	-0-	-0-	-0-	35260	3	6289	9	N	5717	5651	0	66	8	-0-
06	38280	X	36502	-0-	-1778	-0-	30992	3	5510	9	N	5009	4942	0	67	8	-0-
07	42315	X	34544	-0-	-7771	-0-	28692	3	5852	9	N	5320	5250	0	70	8	-0-
08	42315	X	28070	-0-	-14245	-0-	23232	3	4838	9	N	4398	4337	0	61	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31899	X	30005	-0-	-1894	-0-	24547	3	5458	9	N	4962	4927	0	35	8	-0-
04	30480	X	27579	-0-	-2901	-0-	23115	3	4464	9	N	4058	4018	0	40	8	-0-
05	28923	X	27573	-0-	-1350	-0-	22441	3	5132	9	N	4665	4628	0	37	8	-0-
06	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-	28064	3	5820	9	N	5291	5262	0	29	8	-0-
07	30008	X	587	-0-	-29421	-0-	39	3	548	9	N	498	495	0	3	8	-0-
08	30008	X	-0-	-0-	-30008	-0-					N	-0-					-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 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
03	33449	X	27614	-0-	-5835	-0-	23207	3	4407	9	N	4006	3963	0	43	8	-0-
04	30000	X	24631	-0-	-5369	-0-	20474	3	4157	9	N	3779	3726	0	53	8	-0-
05	28241	X	23629	-0-	-4612	-0-	19559	3	4070	9	N	3700	3655	0	45	8	-0-
06	22440	X	15979	-0-	-6461	-0-	13480	3	2499	9	N	2272	2247	0	25	8	-0-
07	27621	X	18371	-0-	-9250	-0-	15208	3	3163	9	N	2875	2842	0	33	8	-0-
08	27621	X	19348	-0-	-8273	-0-	15818	3	3530	9	N	3209	3161	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27776	X	14858	-0-	-12918	-0-	9888	3	4970	9	N	4518	4480	0	38	8	-0-
04	22980	X	13449	-0-	-9531	-0-	8953	3	4496	9	N	4087	4042	0	45	8	-0-
05	17856	X	10956	-0-	-6900	-0-	6742	3	4214	9	N	3831	3792	0	39	8	-0-
06	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	19339	3	3724	9	N	3385	3357	0	28	8	-0-
07	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	20754	3	4224	9	N	3840	3807	0	33	8	-0-
08	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	22562	3	4481	9	N	4074	4029	0	45	8	-0-

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
03	41137	X	38333	-0-	-2804	-0-	31282	3	7051	9	N	6410	6369	0	41	8	-0-
04	38037	X	38037	-0-	-0-	-0-	31247	3	6790	9	N	6173	6123	0	50	8	-0-
05	40455	X	35930	-0-	-4525	-0-	29229	3	6701	9	N	6092	6048	0	44	8	-0-
06	39150	X	33728	-0-	-5422	-0-	27724	3	6004	9	N	5458	5426	0	32	8	-0-
07	40455	X	38155	-0-	-2300	-0-	31741	3	6414	9	N	5831	5795	0	36	8	-0-
08	39570	X	39570	-0-	-0-	-0-	32904	3	6666	9	N	6060	6009	0	51	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28644	X	25529	-0-	-3115	-0-	21307	3	4222	9	N	3838	3790	0	48	8	-0-
04	27720	X	23559	-0-	-4161	-0-	19686	3	3873	9	N	3521	3464	0	57	8	-0-
05	30504	X	22220	-0-	-8284	-0-	18593	3	3627	9	N	3297	3249	0	48	8	-0-
06	29520	X	17822	-0-	-11698	-0-	14816	3	3006	9	N	2733	2699	0	34	8	-0-
07	30504	X	18303	-0-	-12201	-0-	14940	3	3363	9	N	3057	3019	0	38	8	-0-
08	25544	X	19285	-0-	-6259	-0-	15688	3	3597	9	N	3270	3217	0	53	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26784	X	23189	-0-	-3595	-0-	19105	3	4084	9	N	3713	3642	0	71	8	-0-
04	27272	X	27272	-0-	-0-	-0-	22940	3	4332	9	N	3938	3846	0	92	8	-0-
05	27497	X	23894	-0-	-3603	-0-	20018	3	3876	9	N	3524	3478	0	46	8	-0-
06	26610	X	18319	-0-	-8291	-0-	15140	3	3179	9	N	2890	2848	0	42	8	-0-
07	28179	X	17743	-0-	-10436	-0-	14391	3	3352	9	N	3047	3004	0	43	8	-0-
08	28179	X	20465	-0-	-7714	-0-	16961	3	3504	9	N	3185	3133	0	52	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31434	X	24169	-0-	-7265	-0-	20717	3	3452	9	N	3138	3094	0	44	8	-0-
04	29250	X	24048	-0-	-5202	-0-	20562	3	3486	9	N	3169	3113	0	56	8	-0-
05	27838	X	21546	-0-	-6292	-0-	18771	3	2775	9	N	2523	2486	0	37	8	-0-
06	26310	X	12163	-0-	-14147	-0-	11244	3	919	9	N	835	797	0	38	8	-0-
07	26691	X	8625	-0-	-18066	-0-	7922	3	703	9	N	639	602	0	37	8	-0-
08	24862	X	5708	-0-	-19154	-0-	4828	3	880	9	N	800	770	0	30	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27807	X	22153	-0-	-5654	-0-	19315	3	2838	9	N	2580	2543	0	37	8	-0-
04	25710	X	22943	-0-	-2767	-0-	19877	3	3066	9	N	2787	2739	0	48	8	-0-
05	25513	X	24050	-0-	-1463	-0-	20983	3	3067	9	N	2788	2761	0	27	8	-0-
06	23640	X	21885	-0-	-1755	-0-	19349	3	2536	9	N	2305	2279	0	26	8	-0-
07	24118	X	23751	-0-	-367	-0-	20796	3	2955	9	N	2686	2657	0	29	8	-0-
08	24056	X	22881	-0-	-1175	-0-	19920	3	2961	9	N	2692	2662	0	30	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27652	X	16744	-0-	-10908	-0-	13926	3	2818	9	N	2562	2523	0	39	8	-0-
04	33150	X	14608	-0-	-18542	-0-	12027	3	2581	9	N	2346	2302	0	44	8	-0-
05	34255	X	14829	-0-	-19426	-0-	12203	3	2626	9	N	2387	2347	0	40	8	-0-
06	33150	X	10739	-0-	-22411	-0-	9042	3	1697	9	N	1543	1519	0	24	8	-0-
07	18414	X	13162	-0-	-5252	-0-	10739	3	2423	9	N	2203	2172	0	31	8	-0-
08	16740	X	15011	-0-	-1729	-0-	12500	3	2511	9	N	2283	2241	0	42	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
03	9486	X	6641	-0-	-2845	-0-	4818	3	1823	9	N	1657	1621	0	36	8	-0-
04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	7425	3	1690	9	N	1536	1494	0	42	8	-0-
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	7825	3	1683	9	N	1530	1495	0	35	8	-0-
06	9000	X	7928	-0-	-1072	-0-	6551	3	1377	9	N	1252	1230	0	22	8	-0-
07	9424	X	8010	-0-	-1414	-0-	6356	3	1654	9	N	1504	1475	0	29	8	-0-
08	9517	X	7904	-0-	-1613	-0-	6313	3	1591	9	N	1446	1405	0	41	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32798	X	28221	-0-	-4577	-0-	24068	3	4153	9	N	3775	3715	0	60	8	-0-
04	31740	X	27858	-0-	-3882	-0-	23913	3	3945	9	N	3586	3517	0	69	8	-0-
05	29543	X	27700	-0-	-1843	-0-	23815	3	3885	9	N	3532	3494	0	38	8	-0-
06	28590	X	22898	-0-	-5692	-0-	19749	3	3149	9	N	2863	2827	0	36	8	-0-
07	29543	X	25220	-0-	-4323	-0-	21602	3	3618	9	N	3289	3251	0	38	8	-0-
08	28799	X	24537	-0-	-4262	-0-	21095	3	3442	9	N	3129	3090	0	39	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 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
03	24056	X	22799	-0-	-1257	-0-	18819	3	3980	9	N	3618	3590	0	28	8	-0-
04	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	23047	3	4142	9	N	3765	3728	0	37	8	-0-
05	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	24622	3	4202	9	N	3820	3786	0	34	8	-0-
06	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	21593	3	3516	9	N	3196	3172	0	24	8	-0-
07	28086	X	26775	-0-	-1311	-0-	22809	3	3966	9	N	3605	3578	0	27	8	-0-
08	28830	X	24976	-0-	-3854	-0-	21067	3	3909	9	N	3554	3519	0	35	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		13777	-0-	13777	23605	52	2	9223	3	Y	4089	4055	0			229
							4	4	4498	9							
04	T. A.		18009	-0-	18009	41614	13084	3	4925	9	Y	4477	4466	0			240
05	T. A.		18871	-0-	18871	60485	66	2	13300	3	Y	4998	4995	0			243
							7	4	5498	9							
06	79457	X	18972	-0-	-60485	-0-	13328	3	5644	9	Y	5131	5125	0			249
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	13486	3	5640	9	Y	5127	5121	0			255
08	18879	X	16429	-0-	-2450	-0-	11530	3	4899	9	Y	4454	4368	0			341

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	22241	3	3743	9	N	3403	3361	0	42	8	-0-
04	30210	X	27967	-0-	-2243	-0-	24019	3	3948	9	N	3589	3534	0	55	8	-0-
05	31217	X	27988	-0-	-3229	-0-	24181	3	3807	9	N	3461	3430	0	31	8	-0-
06	30210	X	22284	-0-	-7926	-0-	19337	3	2947	9	N	2679	2651	0	28	8	-0-
07	29760	X	25892	-0-	-3868	-0-	22234	3	3658	9	N	3325	3292	0	33	8	-0-
08	28892	X	26622	-0-	-2270	-0-	22970	3	3652	9	N	3320	3285	0	35	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29698	X	5731	-0-	-23967	-0-	937	1	1954	3	Y	2582	2513	0	69	8	-0-
							2840	9									
04	22590	X	3904	-0-	-18686	-0-	1011	1	101	3	Y	2538	2467	0	71	8	-0-
							2792	9									
05	17143	X	5837	-0-	-11306	-0-	1038	1	2018	3	Y	2528	2488	0	40	8	-0-
							2781	9									
06	15870	X	8767	-0-	-7103	-0-	913	1	5669	3	Y	1986	1954	0	32	8	-0-
							2185	9									
07	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	1908	1	10749	3	Y	3027	2984	0	43	8	-0-
							3330	9									
08	DLQ G-10		13150	-0-	13150	13150	907	1	10468	3	Y	1614	1576	0	38	8	-0-
							1775	9									

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
03	19964	X	5760	-0-	-14204	-0-	762	1	1736	3	Y	2965	2923	0	42	8	-0-
							3262	9									
04	19320	X	3835	-0-	-15485	-0-	650	1	216	3	Y	2699	2654	0	45	8	-0-
							2969	9									
05	19964	X	4951	-0-	-15013	-0-	646	1	1402	3	Y	2639	2615	0	24	8	-0-
							2903	9									
06	16650	X	5833	-0-	-10817	-0-	562	1	3556	3	Y	1559	1540	0	19	8	-0-
							1715	9									
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	1098	1	6299	3	Y	2344	2319	0	25	8	-0-
							2578	9									
08	DLQ G-10		8443	-0-	8443	8443	512	1	6004	3	Y	1752	1731	0	21	8	-0-
							1927	9									

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
03	19685	X	7787	-0-	-11898	-0-	837	1	1897	3	Y	4594	4523	0	71	8	-0-
							5053	9									
04	19050	X	5825	-0-	-13225	-0-	674	1	242	3	Y	4463	4389	0	74	8	-0-
							4909	9									
05	19685	X	7119	-0-	-12566	-0-	722	1	1569	3	Y	4389	4349	0	40	8	-0-
							4828	9									
06	16560	X	7766	-0-	-8794	-0-	622	1	3959	3	Y	2895	2864	0	31	8	-0-
							3185	9									
07	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	1390	1	7962	3	Y	4126	4079	0	47	8	-0-
							4539	9									
08	DLQ G-10		10811	-0-	10811	10811	592	1	6941	3	Y	2980	2943	0	37	8	-0-
							3278	9									

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
03	T. A.		16284	-0-	16284	29431	60	2	10636	3	Y	5075	5061	0			284
							5	4	5583	9							
04	T. A.		18947	-0-	18947	48378	14138	3	4809	9	Y	4372	4421	0			235
05	66485	X	18107	-0-	-48378	-0-	66	2	13252	3	Y	4347	4371	0			211
							7	4	4782	9							
06	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	13681	3	5001	9	Y	4546	4536	0			221
07	19592	X	18626	-0-	-966	-0-	13690	3	4936	9	Y	4487	4485	0			223
08	19592	X	15736	-0-	-3856	-0-	11432	3	4304	9	Y	3913	3837	0			299

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
03	28427	X	23265	-0-	-5162	-0-	18612	3	4653	9	N	4230	4148	0	82	8	-0-
04	26040	X	24899	-0-	-1141	-0-	20203	3	4696	9	N	4269	4163	0	106	8	-0-
05	25451	X	22749	-0-	-2702	-0-	18409	3	4340	9	N	3945	3895	0	50	8	-0-
06	24630	X	18672	-0-	-5958	-0-	14924	3	3748	9	N	3407	3363	0	44	8	-0-
07	25730	X	18911	-0-	-6819	-0-	14916	3	3995	9	N	3632	3585	0	47	8	-0-
08	25730	X	21567	-0-	-4163	-0-	17326	3	4241	9	N	3855	3803	0	52	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
03	T. A.		18380	-0-	18380	31652	71	2	12701	3	Y	5093	5081	0			285
							6	4	5602	9							
04	T. A.		16345	-0-	16345	47997	12506	3	3839	9	Y	3490	3588	0			187
05	62482	X	14485	-0-	-47997	-0-	55	2	10988	3	Y	3124	3159	0			152
							6	4	3436	9							
06	17790	X	15304	-0-	-2486	-0-	11697	3	3607	9	Y	3279	3272	0			159
07	18383	X	15568	-0-	-2815	-0-	11998	3	3570	9	Y	3245	3243	0			161
08	18383	X	13346	-0-	-5037	-0-	10227	3	3119	9	Y	2835	2779	0			217

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27528	X	26198	-0-	-1330	-0-	20993	3	5205	9	N	4732	4692	0	40	8	-0-
04	26430	X	25478	-0-	-952	-0-	20561	3	4917	9	N	4470	4420	0	50	8	-0-
05	26350	X	18411	-0-	-7939	-0-	14691	3	3720	9	N	3382	3346	0	36	8	-0-
06	25500	X	13615	-0-	-11885	-0-	10767	3	2848	9	N	2589	2566	0	23	8	-0-
07	26319	X	14277	-0-	-12042	-0-	11836	3	2441	9	N	2219	2190	0	29	8	-0-
08	26319	X	16230	-0-	-10089	-0-	13641	3	2589	9	N	2354	2312	0	42	8	-0-

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
03	44578	X	-0-	-0-	-44578	-0-					Y	18	18	8			-0-
04	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	13253	3	3343	9	Y	3039	3020	0	19	8	-0-
04	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	13713	3	3451	9	Y	3137	3112	0	25	8	-0-
05	15593	X	12521	-0-	-3072	-0-	9940	3	2581	9	Y	2346	2330	0	16	8	-0-
06	16050	X	10898	-0-	-5152	-0-	8533	3	2365	9	Y	2150	2139	0	11	8	-0-
07	17732	X	13593	-0-	-4139	-0-	10674	3	2919	9	Y	2654	2640	0	14	8	-0-
08	DLQ G-10		12801	-0-	12801	12801	10053	3	2748	9	Y	2498	2481	0	17	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30845	X	25810	-0-	-5035	-0-	20321	3	5489	9	Y	4990	4943	0	47	8	-0-
04	29850	X	24465	-0-	-5385	-0-	19464	3	5001	9	Y	4546	4491	0	55	8	-0-
05	26288	X	26150	-0-	-138	-0-	20666	3	5484	9	Y	4985	4934	0	51	8	-0-
06	25440	X	24408	-0-	-1032	-0-	20287	3	4121	9	Y	3746	3713	0	33	8	-0-
07	26288	X	21441	-0-	-4847	-0-	16884	3	4557	9	Y	4143	4103	0	40	8	-0-
08	DLQ G-10		24921	-0-	24921	24921	19654	3	5267	9	Y	4788	4730	0	58	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18569	X	8591	-0-	-9978	-0-	5106	3	3485	9	Y	3168	3137	0	31	8	-0-
04	14190	X	9141	-0-	-5049	-0-	5900	3	3241	9	Y	2946	2909	0	37	8	-0-
05	14508	X	8840	-0-	-5668	-0-	6236	3	2604	9	Y	2367	2340	0	27	8	-0-
06	11040	X	8501	-0-	-2539	-0-	6478	3	2023	9	Y	1839	1822	0	17	8	-0-
07	11408	X	10453	-0-	-955	-0-	7767	3	2686	9	Y	2442	2417	0	25	8	-0-
08	DLQ G-10		10411	-0-	10411	10411	7740	3	2671	9	Y	2428	2398	0	30	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20832	X	19972	-0-	-860	-0-	17353	3	2619	9	Y	2381	2354	0	27	8	-0-
04	20130	X	20017	-0-	-113	-0-	17380	3	2637	9	Y	2397	2366	0	31	8	-0-
05	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	17955	3	2726	9	Y	2478	2452	0	26	8	-0-
06	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	18907	3	2224	9	Y	2022	2005	0	17	8	-0-
07	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	18923	3	2728	9	Y	2480	2457	0	23	8	-0-
08	DLQ G-10		16791	-0-	16791	16791	14475	3	2316	9	Y	2105	2080	0	25	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15302	-0-	-6212	-0-	11423	3	3879	9	Y	3526	3505	0	21	8	-0-
04	20820	X	15827	-0-	-4993	-0-	12142	3	3685	9	Y	3350	3323	0	27	8	-0-
05	16926	X	14720	-0-	-2206	-0-	11125	3	3595	9	Y	3268	3245	0	23	8	-0-
06	15870	X	15488	-0-	-382	-0-	11881	3	3607	9	Y	3279	3260	0	19	8	-0-
07	16399	X	15180	-0-	-1219	-0-	11536	3	3644	9	Y	3313	3293	0	20	8	-0-
08	DLQ G-10		18375	-0-	18375	18375	14439	3	3936	9	Y	3578	3549	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	34	34	8			-0-
04	3930	X	129	-0-	-3801	-0-	24	3	105	9	N	95	70	0	25	8	-0-
05	279	X	31	-0-	-248	-0-	30	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	8			-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			-0-
08	124	X	55	-0-	-69	-0-	54	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

03	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	9395	2	131	4	Y	3953	3977	0			81
							4348	9									
04	12990	X	12724	-0-	-266	-0-	8666	2	113	4	Y	3586	3592	0			75
							3945	9									
05	12462	X	12252	-0-	-210	-0-	7176	2	129	4	Y	4497	4471	0	30	8	71
							4947	9									
06	13440	X	11354	-0-	-2086	-0-	4017	2	258	4	Y	6435	6391	0	17	8	98
							7079	9									
07	13888	X	8073	-0-	-5815	-0-	6526	2	82	4	Y	1332	1363	0	24	8	43
							1465	9									
08	DLQ G-10		6711	-0-	6711	6711	6589	2	82	4	Y	36	43	0	36	8	-0-
							40	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

03	23281	X	21561	-0-	-1720	-0-	17652	3	3909	9	Y	3554	3554	0	20	8	139
04	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	18671	3	4103	9	Y	3730	3678	0	46	8	145
05	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	18750	3	4102	9	Y	3729	3717	0	27	8	130
06	22020	X	21027	-0-	-993	-0-	17323	3	3704	9	Y	3367	3320	0	42	8	135
07	23529	X	19425	-0-	-4104	-0-	15781	3	3644	9	Y	3313	3287	0	36	8	125
08	DLQ G-10		21338	-0-	21338	21338	17454	3	3884	9	Y	3531	3451	0	44	8	161

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

03	5332	X	879	-0-	-4453	-0-	629	3	11	4	Y	217	230	0	2	8	61
							239	9									
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	5714	3	76	4	Y	1476	1318	0	17	8	202
							1624	9									
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	5864	3	76	4	Y	1368	1374	0	13	8	183
							1505	9									
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	5217	3	67	4	Y	1100	1098	0	19	8	166
							1210	9									
07	7657	X	6635	-0-	-1022	-0-	5557	3	60	4	Y	925	923	0	19	8	149
							1018	9									
08	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	3414	3	24	4	Y	332	399	0	7	8	75
							365	9									

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

03	12245	X	9127	-0-	-3118	-0-	5724	2	137	4	Y	2969	2945	0	15	8	61
							3266	9									
04	11850	X	11340	-0-	-510	-0-	6995	3	747	4	Y	3271	3241	0	23	8	68
							3598	9									
05	11222	X	4130	-0-	-7092	-0-	2089	3	115	4	Y	1751	1753	0	39	8	27
							1926	9									
06	10860	X	4106	-0-	-6754	-0-	1486	3	234	4	Y	2169	2121	0	42	8	33
							2386	9									
07	11718	X	1049	-0-	-10669	-0-	619	3	31	4	Y	363	370	0	14	8	12
							399	9									
08	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	1054	3	40	4	Y	705	683	0	13	8	21
							776	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5265	-0-	-2175	-0-	4356	2	909	9	Y	826	777	0	49	8	5
04	6390	X	4793	-0-	-1597	-0-	4147	2	646	9	Y	587	546	0	43	8	3
05	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	4951	2	1201	9	Y	1092	1046	0	44	8	5
06	6390	X	5920	-0-	-470	-0-	4656	2	1264	9	Y	1149	1101	0	45	8	8
07	5270	X	1680	-0-	-3590	-0-	1461	2	219	9	Y	199	166	0	40	8	1
08	DLQ G-10		1419	-0-	1419	1419	1223	2	196	9	Y	178	143	0	35	8	1

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
03	17918	X	13672	-0-	-4246	-0-	10527	3	3145	9	N	2859	2838	0	21	8	-0-
04	16230	X	12722	-0-	-3508	-0-	9843	3	2879	9	N	2617	2588	0	29	8	-0-
05	16647	X	14003	-0-	-2644	-0-	11421	3	2582	9	N	2347	2320	0	27	8	-0-
06	14970	X	12454	-0-	-2516	-0-	9800	3	2654	9	N	2413	2394	0	19	8	-0-
07	15376	X	12926	-0-	-2450	-0-	10126	3	2800	9	N	2545	2524	0	21	8	-0-
08	14012	X	9623	-0-	-4389	-0-	7504	3	2119	9	N	1926	1889	0	37	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
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1639	2	451	9	N	410	371	1			267
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	1814	2	545	9	N	495	550	1	3	8	209
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	30					239
06	1800	N	378	-0-	-1422	-0-	266	2	112	9	N	102					341
07	3100	N	3329	-0-	229	229	2877	2	452	9	N	411	554	1			198
08	2742	N	2513	-0-	-229	-0-	1871	2	642	9	N	584	552	1			230

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
03	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	7317	3	124	4	Y	2587	2571	0	21	8	38
							2846	9									
04	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	8061	3	152	4	Y	3200	2686	0	494	1	44
							3520	9					14	8			
05	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	11427	3	164	4	Y	3342	3089	0	234	1	46
							3676	9					17	8			
06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	10486	3	153	4	Y	3179	3114	0	30	1	60
							3497	9					21	8			
07	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	9572	3	141	4	Y	2923	2644	0	273	1	46
							3215	9					20	8			
08	DLQ G-10		15647	-0-	15647	15647	11852	3	161	4	Y	3304	3256	0	26	8	68
							3634	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
03	17019	X	13792	-0-	-3227	-0-	11329	2	2463	9	Y	2239	2172	0	3	8	147
04	15150	X	13274	-0-	-1876	-0-	10543	2	2731	9	Y	2483	2489	0			141
05	13547	X	6557	-0-	-6990	-0-	5499	2	1058	9	Y	962	898	0	2	8	203
06	13350	X	6670	-0-	-6680	-0-	5553	2	1117	9	Y	1015	1150	0	1	8	67
07	13795	X	10187	-0-	-3608	-0-	9274	2	913	9	Y	830	848	0	2	8	47
*08	DLQ G-10		9339	-0-	9339	9339	8554	2	785	9	Y	714	721	0	7	8	33

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
*02	48888	X	42314	-0-	-6574	-0-	36232	3	6082	9	Y	5529	5357	0	217	8	-0-
*03	51708	X	45007	-0-	-6701	-0-	38632	3	6375	9	Y	5795	5540	0	217	8	38
*04	50040	X	38289	-0-	-11751	-0-	32500	3	5789	9	Y	5263	5082	0	189	8	30
*05	51708	X	43990	-0-	-7718	-0-	37998	3	5992	9	Y	5447	5269	0	181	8	27
*06	50850	X	38385	-0-	-12465	-0-	33010	3	5375	9	Y	4886	4701	0	179	8	33
*07	63422	X	63422	-0-	-0-	-0-	57399	3	6023	9	Y	5475	5183	0	289	8	36
08	DLQ G-10		51592	-0-	51592	51592	45677	3	5915	9	Y	5377	5081	0	292	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*02	24780	X	22382	-0-	-2398	-0-	19097	3	3285	9	Y	2986	2911	0	100	8	-0-
*03	25296	X	21809	-0-	-3487	-0-	18389	3	3420	9	Y	3109	2990	0	98	8	21
*04	24030	X	21024	-0-	-3006	-0-	17589	3	3435	9	Y	3123	3038	0	88	8	18
*05	25136	X	25136	-0-	-0-	-0-	21427	3	3709	9	Y	3372	3290	0	83	8	17
*06	24600	X	22224	-0-	-2376	-0-	18821	3	3403	9	Y	3094	3011	0	79	8	21
*07	35619	X	31240	-0-	-4379	-0-	27884	3	3356	9	Y	3051	2928	0	124	8	20
08	DLQ G-10		19986	-0-	19986	19986	16566	3	3420	9	Y	3109	2980	0	126	8	23

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

03	T. A.		17901	-0-	17901	33476	69	2	12281	3	Y	5042	5038	0			282
							5	4	5546	9							
04	T. A.		14874	-0-	14874	48350	11241	3	3633	9	Y	3303	3408	0			177
05	62356	X	14006	-0-	-48350	-0-	54	2	10758	3	Y	2898	2934	0			141
							6	4	3188	9							
06	17310	X	13550	-0-	-3760	-0-	10314	3	3236	9	Y	2942	2940	0			143
07	17887	X	13678	-0-	-4209	-0-	10478	3	3200	9	Y	2909	2908	0			144
08	17887	X	12183	-0-	-5704	-0-	9225	3	2958	9	Y	2689	2627	0			206

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

03	11594	X	10108	-0-	-1486	-0-	6762	2	142	4	N	2913	2942	1			181
							3204	9									
04	11220	X	10685	-0-	-535	-0-	7535	2	134	4	N	2742	2733	1			190
							3016	9									
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	7663	2	125	4	N	2513	2611	1			92
							2764	9									
06	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	7975	2	113	4	N	2378	2397	1			73
							2616	9									
07	11036	X	10597	-0-	-439	-0-	7621	2	123	4	N	2594	2466	1			201
							2853	9									
08	11036	X	10321	-0-	-715	-0-	7463	2	124	4	N	2485	2549	1			137
							2734	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

03	33046	X	26463	-0-	-6583	-0-	21239	3	5224	9	N	4749	4697	0	52	8	-0-
04	30150	X	27633	-0-	-2517	-0-	22226	3	5407	9	N	4915	4847	0	68	8	-0-
05	27590	X	27395	-0-	-195	-0-	22091	3	5304	9	N	4822	4765	0	57	8	-0-
06	26700	X	25881	-0-	-819	-0-	21011	3	4870	9	N	4427	4386	0	41	8	-0-
07	28551	X	25976	-0-	-2575	-0-	20929	3	5047	9	N	4588	4540	0	48	8	-0-
08	28551	X	26858	-0-	-1693	-0-	21990	3	4868	9	N	4425	4364	0	61	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

03	25296	X	17802	-0-	-7494	-0-	13586	3	4216	9	Y	3833	3803	0	30	8	-0-
04	22350	X	12821	-0-	-9529	-0-	9675	3	3146	9	Y	2860	2819	0	41	8	-0-
05	22289	X	14010	-0-	-8279	-0-	10399	3	3611	9	Y	3283	3247	0	36	8	-0-
06	21570	X	12194	-0-	-9376	-0-	9040	3	3154	9	Y	2867	2842	0	25	8	-0-
07	18073	X	13716	-0-	-4357	-0-	10016	3	3700	9	Y	3364	3335	0	29	8	-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	3064	209	3	2855	9	Y	2595	2559	0	36	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

03	72044	X	65543	-0-	-6501	-0-	55899	3	9644	9	Y	8767	8714	0	53	8	-0-
04	65670	X	59226	-0-	-6444	-0-	50811	3	8415	9	Y	7650	7619	0	31	8	-0-
05	64263	X	59113	-0-	-5150	-0-	50576	3	8537	9	Y	7761	7709	0	52	8	-0-
06	63420	X	47938	-0-	-15482	-0-	40943	3	6995	9	Y	6359	6303	0	56	8	-0-
07	65534	X	42488	-0-	-23046	-0-	34529	3	7959	9	Y	7235	7148	0	87	8	-0-
08	DLQ G-10		48714	-0-	48714	48714	40157	3	8557	9	Y	7779	7704	0	75	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	37607	X	37607	-0-	-0-	-0-	30093	3	7514	9	N	6831	6781	0	50	8	-0-
04	34664	X	34664	-0-	-0-	-0-	27646	3	7018	9	N	6380	6322	0	58	8	-0-
05	34559	X	34559	-0-	-0-	-0-	27545	3	7014	9	N	6376	6325	0	51	8	-0-
06	36390	X	31852	-0-	-4538	-0-	25767	3	6085	9	N	5532	5496	0	36	8	-0-
07	37603	X	33063	-0-	-4540	-0-	26664	3	6399	9	N	5817	5777	0	40	8	-0-
08	37603	X	31115	-0-	-6488	-0-	25476	3	5639	9	N	5126	5071	0	55	8	-0-

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
03	30473	X	27073	-0-	-3400	-0-	21412	3	5661	9	Y	5146	5098	0	48	8	-0-
04	30132	X	30132	-0-	-0-	-0-	24738	3	5394	9	Y	4904	4843	0	61	8	-0-
05	29264	X	25985	-0-	-3279	-0-	21123	3	4862	9	Y	4420	4369	0	51	8	-0-
06	26730	X	16691	-0-	-10039	-0-	13310	3	3381	9	Y	3074	3041	0	33	8	-0-
07	31124	X	21732	-0-	-9392	-0-	16438	3	5294	9	Y	4813	4771	0	42	8	-0-
08	DLQ G-10		5179	-0-	5179	5179	262	3	4917	9	Y	4470	4413	0	57	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32519	X	31683	-0-	-836	-0-	23182	3	8501	9	Y	7728	7663	0	65	8	-0-
04	32820	X	27614	-0-	-5206	-0-	19775	3	7839	9	Y	7126	7052	0	74	8	-0-
05	33914	X	27618	-0-	-6296	-0-	19853	3	7765	9	Y	7059	6993	0	66	8	-0-
06	32820	X	26637	-0-	-6183	-0-	19401	3	7236	9	Y	6578	6527	0	51	8	-0-
07	32271	X	28049	-0-	-4222	-0-	20819	3	7230	9	Y	6573	6514	0	59	8	-0-
08	DLQ G-10		26256	-0-	26256	26256	19194	3	7062	9	Y	6420	6347	0	73	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30969	X	23485	-0-	-7484	-0-	18104	3	5381	9	Y	4892	4805	0	87	8	-0-
04	29970	X	20628	-0-	-9342	-0-	15361	3	5267	9	Y	4788	4695	0	93	8	-0-
05	28954	X	22591	-0-	-6363	-0-	16826	3	5765	9	Y	5241	5157	0	84	8	-0-
06	28020	X	19963	-0-	-8057	-0-	14934	3	5029	9	Y	4572	4520	0	52	8	-0-
07	24552	X	20845	-0-	-3707	-0-	15266	3	5579	9	Y	5072	5011	0	61	8	-0-
08	DLQ G-10		23249	-0-	23249	23249	19181	3	4068	9	Y	3698	3614	0	84	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	12161	3	3441	9	Y	3128	3057	0	96	8	62
04	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	12770	3	2973	9	Y	2703	2588	0	123	8	54
05	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	16839	3	4986	9	Y	4533	4410	0	106	8	71
06	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	13981	3	9136	9	Y	8305	8184	0	66	8	126
07	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	14994	3	3401	9	Y	3092	3038	0	80	8	100
08	DLQ G-10		18225	-0-	18225	18225	14886	3	3339	9	Y	3035	2937	0	110	8	88

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59892	X	44146	-0-	-15746	-0-	34741	3	9405	9	N	8550	8512	0	38	8	-0-
04	50100	X	38050	-0-	-12050	-0-	30034	3	8016	9	N	7287	7236	0	51	8	-0-
05	47151	X	37450	-0-	-9701	-0-	29621	3	7829	9	N	7117	7073	0	44	8	-0-
06	45630	X	36214	-0-	-9416	-0-	29186	3	7028	9	N	6389	6357	0	32	8	-0-
07	44144	X	37547	-0-	-6597	-0-	30268	3	7279	9	N	6617	6582	0	35	8	-0-
08	44144	X	34382	-0-	-9762	-0-	27515	3	6867	9	N	6243	6198	0	45	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44671	X	42988	-0-	-1683	-0-	37446	3	5542	9	N	5038	4967	0	71	8	-0-
04	43230	X	38537	-0-	-4693	-0-	33498	3	5039	9	N	4581	4503	0	78	8	-0-
05	44671	X	37756	-0-	-6915	-0-	33050	3	4706	9	N	4278	4237	0	41	8	-0-
06	41610	X	31869	-0-	-9741	-0-	27796	3	4073	9	N	3703	3656	0	47	8	-0-
07	42997	X	33687	-0-	-9310	-0-	29258	3	4429	9	N	4026	3980	0	46	8	-0-
08	42997	X	31459	-0-	-11538	-0-	27531	3	3928	9	N	3571	3527	0	44	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 #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57908	X	52779	-0-	-5129	-0-	45836	3	6943	9	N	6312	6210	0	102	8	-0-
04	56040	X	50683	-0-	-5357	-0-	44811	3	5872	9	N	5338	5207	0	131	8	-0-
05	57908	X	52504	-0-	-5404	-0-	45647	3	6857	9	N	6234	6169	0	65	8	-0-
06	52620	X	40468	-0-	-12152	-0-	34934	3	5534	9	N	5031	4955	0	76	8	-0-
07	52793	X	43474	-0-	-9319	-0-	37229	3	6245	9	N	5677	5602	0	75	8	-0-
08	52793	X	40651	-0-	-12142	-0-	35228	3	5423	9	N	4930	4859	0	71	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

03	68386	X	62014	-0-	-6372	-0-	53080	3	8934	9	N	8122	7966	0	156	8	-0-
04	66180	X	60127	-0-	-6053	-0-	51522	3	8605	9	N	7823	7646	0	177	8	-0-
05	68386	X	53052	-0-	-15334	-0-	45755	3	7297	9	N	6634	6540	0	94	8	-0-
06	64470	X	48884	-0-	-15586	-0-	44482	3	4402	9	N	4002	3893	0	109	8	-0-
07	62124	X	57838	-0-	-4286	-0-	50017	3	7821	9	N	7110	6996	0	114	8	-0-
08	62124	X	37057	-0-	-25067	-0-	32750	3	4307	9	N	3915	3820	0	95	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

03	42005	X	36844	-0-	-5161	-0-	31147	3	5697	9	N	5179	5068	0	111	8	-0-
04	37350	X	31502	-0-	-5848	-0-	26478	3	5024	9	N	4567	4449	0	118	8	-0-
05	38347	X	29959	-0-	-8388	-0-	25164	3	4795	9	N	4359	4297	0	62	8	-0-
06	37110	X	28156	-0-	-8954	-0-	23417	3	4739	9	N	4308	4237	0	71	8	-0-
07	36983	X	26385	-0-	-10598	-0-	21776	3	4609	9	Y	4190	4123	0	67	8	-0-
08	36859	X	29920	-0-	-6939	-0-	25121	3	4799	9	Y	4363	4281	0	82	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

03	35898	X	29368	-0-	-6530	-0-	24422	3	4946	9	N	4496	4430	0	66	8	-0-
04	32130	X	27814	-0-	-4316	-0-	23202	3	4612	9	N	4193	4116	0	77	8	-0-
05	32333	X	28126	-0-	-4207	-0-	23437	3	4689	9	N	4263	4220	0	43	8	-0-
06	31290	X	24194	-0-	-7096	-0-	20036	3	4158	9	N	3780	3734	0	46	8	-0-
07	31217	X	24671	-0-	-6546	-0-	20490	3	4181	9	Y	3801	3754	0	47	8	-0-
08	29357	X	24758	-0-	-4599	-0-	20682	3	4076	9	Y	3705	3654	0	51	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

03	33232	X	30614	-0-	-2618	-0-	23845	3	6769	9	N	6154	6029	0	125	8	-0-
04	31009	X	31009	-0-	-0-	-0-	24606	3	6403	9	N	5821	5669	0	152	8	-0-
05	34860	X	34860	-0-	-0-	-0-	28286	3	6574	9	N	5976	5894	0	82	8	-0-
06	32428	X	32428	-0-	-0-	-0-	25706	3	6722	9	N	6111	6023	0	88	8	-0-
07	32054	X	26209	-0-	-5845	-0-	20151	3	6058	9	Y	5507	5427	0	80	8	-0-
08	34875	X	27557	-0-	-7318	-0-	21063	3	6494	9	Y	5904	5809	0	95	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

03	21390	X	20080	-0-	-1310	-0-	17618	3	2462	9	N	2238	2150	0	88	8	-0-
04	21240	X	16671	-0-	-4569	-0-	13931	3	2740	9	N	2491	2405	0	86	8	-0-
05	21948	X	18130	-0-	-3818	-0-	13931	3	4199	9	N	3817	3769	0	48	8	-0-
06	21240	X	15320	-0-	-5920	-0-	11647	3	3673	9	N	3339	3293	0	46	8	-0-
07	20088	X	18477	-0-	-1611	-0-	14071	3	4406	9	N	4005	3946	0	59	8	-0-
08	20088	X	17629	-0-	-2459	-0-	13897	3	3732	9	N	3393	3340	0	53	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

03	37386	X	36506	-0-	-880	-0-	28055	3	8451	9	Y	7683	7552	0	131	8	-0-
04	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	31381	3	8525	9	Y	7750	7646	0	104	8	-0-
05	39066	X	39066	-0-	-0-	-0-	30968	3	8098	9	Y	7362	7274	0	88	8	-0-
06	40108	X	40108	-0-	-0-	-0-	32476	3	7632	9	Y	6938	6854	0	84	8	-0-
07	42411	X	42411	-0-	-0-	-0-	34870	3	7541	9	Y	6855	6744	0	111	8	-0-
08	DLQ G-10		35105	-0-	35105	35105	28552	3	6553	9	Y	5957	5875	0	82	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 #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69812	X	66272	-0-	-3540	-0-	57694	3	8578	9	N	7798	7679	0	119	8	-0-
04	67560	X	59350	-0-	-8210	-0-	51300	3	8050	9	N	7318	7188	0	130	8	-0-
05	69812	X	56702	-0-	-13110	-0-	49202	3	7500	9	N	6818	6746	0	72	8	-0-
06	65250	X	52103	-0-	-13147	-0-	45147	3	6956	9	N	6324	6243	0	81	8	-0-
07	66278	X	53000	-0-	-13278	-0-	45688	3	7312	9	N	6647	6561	0	86	8	-0-
08	66278	X	41469	-0-	-24809	-0-	36181	3	5288	9	N	4807	4724	0	83	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	10767	3	2948	9	Y	2680	2600	0	80	8	-0-
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	9624	3	3240	9	Y	2945	2868	0	77	8	-0-
05	9765	X	6590	-0-	-3175	-0-	4185	3	2405	9	Y	2186	2118	0	68	8	-0-
06	13260	X	12718	-0-	-542	-0-	10401	3	2317	9	Y	2106	2043	0	63	8	-0-
07	13702	X	11418	-0-	-2284	-0-	9063	3	2355	9	Y	2141	2069	0	72	8	-0-
08	DLQ G-10		9847	-0-	9847	9847	7423	3	2424	9	Y	2204	2110	0	94	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

03	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	26491	3	7464	9	Y	6785	6753	0	32	8	-0-
04	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	33375	3	8118	9	Y	7380	7360	0	20	8	-0-
05	33649	X	33649	-0-	-0-	-0-	26920	3	6729	9	Y	6117	6085	0	32	8	-0-
06	35847	X	35847	-0-	-0-	-0-	30142	3	5705	9	Y	5186	5156	0	30	8	-0-
07	42873	X	34231	-0-	-8642	-0-	28249	3	5982	9	Y	5438	5405	0	33	8	-0-
08	DLQ G-10		23644	-0-	23644	23644	19119	3	4525	9	Y	4114	4085	0	29	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

03	25699	X	19273	-0-	-6426	-0-	11685	3	7588	9	Y	6898	6803	0	95	8	-0-
04	22890	X	17633	-0-	-5257	-0-	11351	3	6282	9	Y	5711	5615	0	96	8	-0-
05	22599	X	17230	-0-	-5369	-0-	10859	3	6371	9	Y	5792	5740	0	52	8	-0-
06	19590	X	15211	-0-	-4379	-0-	8964	3	6247	9	Y	5679	5634	0	45	8	-0-
07	24364	X	24364	-0-	-0-	-0-	17191	3	7173	9	Y	6521	6461	0	60	8	-0-
08	DLQ G-10		26200	-0-	26200	26200	19607	3	6593	9	Y	5994	5910	0	84	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

03	27001	X	21858	-0-	-5143	-0-	16359	3	5499	9	Y	4999	4966	0	33	8	-0-
04	22890	X	17932	-0-	-4958	-0-	14006	3	3926	9	Y	3569	3539	0	30	8	-0-
05	20863	X	17403	-0-	-3460	-0-	13341	3	4062	9	Y	3693	3668	0	25	8	-0-
06	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	17646	3	4738	9	Y	4307	4279	0	28	8	-0-
07	21855	X	19834	-0-	-2021	-0-	15262	3	4572	9	Y	4156	4128	0	28	8	-0-
08	DLQ G-10		16779	-0-	16779	16779	11884	3	4895	9	Y	4450	4412	0	38	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

03	50561	X	37148	-0-	-13413	-0-	28547	3	8601	9	Y	7819	7739	0	80	8	-0-
04	44280	X	24974	-0-	-19306	-0-	19614	3	5360	9	Y	4873	4799	0	74	8	-0-
05	39029	X	22912	-0-	-16117	-0-	17362	3	5550	9	Y	5045	4985	0	60	8	-0-
06	37770	X	17734	-0-	-20036	-0-	12519	3	5215	9	Y	4741	4699	0	42	8	-0-
07	39029	X	23235	-0-	-15794	-0-	18210	3	5025	9	Y	4568	4521	0	47	8	-0-
08	DLQ G-10		23503	-0-	23503	23503	18160	3	5343	9	Y	4857	4791	0	66	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

03	57505	X	19427	-0-	-38078	-0-	15059	3	4368	9	Y	3971	3944	0	27	8	-0-
04	55470	X	11043	-0-	-44427	-0-	8945	3	2098	9	Y	1907	1888	0	19	8	-0-
05	44671	X	25124	-0-	-19547	-0-	19378	3	5746	9	Y	5224	5176	0	48	8	-0-
06	41250	X	29638	-0-	-11612	-0-	22474	3	7164	9	Y	6513	6462	0	51	8	-0-
07	37479	X	25724	-0-	-11755	-0-	19272	3	6452	9	Y	5865	5810	0	55	8	-0-
08	DLQ G-10		22372	-0-	22372	22372	15449	3	6923	9	Y	6294	6219	0	75	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57691	X	54855	-0-	-2836	-0-	49613	3	5242	9	Y	4765	4715	0	50	8	-0-
04	54630	X	51210	-0-	-3420	-0-	46234	3	4976	9	Y	4524	4466	0	58	8	-0-
05	56451	X	47908	-0-	-8543	-0-	43592	3	4316	9	Y	3924	3891	0	33	8	-0-
06	53100	X	47296	-0-	-5804	-0-	42991	3	4305	9	Y	3914	3875	0	39	8	-0-
07	54870	X	48106	-0-	-6764	-0-	43916	3	4190	9	Y	3809	3765	0	44	8	-0-
08	DLQ G-10		47726	-0-	47726	47726	43375	3	4351	9	Y	3955	3899	0	56	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 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
03	93031	X	71641	-0-	-21390	-0-	59109	3	12532	9	Y	11393	11269	0	124	8	-0-
04	90030	X	75702	-0-	-14328	-0-	62513	3	13189	9	Y	11990	11848	0	142	8	-0-
05	93031	X	53160	-0-	-39871	-0-	43076	3	10084	9	Y	9167	9114	0	53	8	-0-
06	77490	X	48032	-0-	-29458	-0-	39111	3	8921	9	Y	8110	8034	0	76	8	-0-
07	78213	X	48444	-0-	-29769	-0-	38914	3	9530	9	Y	8664	8586	0	78	8	-0-
08	DLQ G-10		24678	-0-	24678	24678	20417	3	4261	9	Y	3874	3833	0	41	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 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
03	58590	X	46439	-0-	-12151	-0-	34548	3	11891	9	Y	10810	10684	0	126	8	-0-
04	49211	X	49211	-0-	-0-	-0-	37862	3	11349	9	Y	10317	10140	0	177	8	-0-
05	51700	X	51700	-0-	-0-	-0-	40348	3	11352	9	Y	10320	10226	0	94	8	-0-
06	47220	X	11432	-0-	-35788	-0-	9097	3	2335	9	Y	2123	2100	0	23	8	-0-
07	50840	X	37517	-0-	-13323	-0-	30775	3	6742	9	Y	6129	6053	0	76	8	-0-
08	DLQ G-10		35873	-0-	35873	35873	27949	3	7924	9	Y	7204	7103	0	101	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61504	X	29540	-0-	-31964	-0-	22995	3	6545	9	Y	5950	5856	0	94	8	-0-
04	59520	X	28591	-0-	-30929	-0-	22652	3	5939	9	Y	5399	5298	0	101	8	-0-
05	49228	X	28477	-0-	-20751	-0-	22646	3	5831	9	Y	5301	5244	0	57	8	-0-
06	36450	X	29224	-0-	-7226	-0-	23645	3	5579	9	Y	5072	5013	0	59	8	-0-
07	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	24125	3	5729	9	Y	5208	5141	0	67	8	-0-
08	DLQ G-10		19465	-0-	19465	19465	14193	3	5272	9	Y	4793	4715	0	78	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35433	X	35328	-0-	-105	-0-	28813	3	6515	9	Y	5923	5844	0	79	8	-0-
04	36450	X	34132	-0-	-2318	-0-	28268	3	5864	9	Y	5331	5240	0	91	8	-0-
05	37665	X	33030	-0-	-4635	-0-	27329	3	5701	9	Y	5183	5132	0	51	8	-0-
06	36450	X	30924	-0-	-5526	-0-	25186	3	5738	9	Y	5216	5162	0	54	8	-0-
07	35340	X	32613	-0-	-2727	-0-	26753	3	5860	9	Y	5327	5272	0	55	8	-0-
08	DLQ G-10		30870	-0-	30870	30870	25855	3	5015	9	Y	4559	4490	0	69	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80600	X	49509	-0-	-31091	-0-	43877	3	5632	9	Y	5120	5057	0	63	8	-0-
04	50610	X	46756	-0-	-3854	-0-	41333	3	5423	9	Y	4930	4858	0	72	8	-0-
05	52297	X	45468	-0-	-6829	-0-	40539	3	4929	9	Y	4481	4443	0	38	8	-0-
06	50610	X	42334	-0-	-8276	-0-	37594	3	4740	9	Y	4309	4266	0	43	8	-0-
07	49507	X	41543	-0-	-7964	-0-	36848	3	4695	9	Y	4268	4225	0	43	8	-0-
08	DLQ G-10		44084	-0-	44084	44084	39235	3	4849	9	Y	4408	4353	0	55	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88846	X	78408	-0-	-10438	-0-	71794	3	6614	9	Y	6013	5876	0	137	8	-0-
04	89340	X	72589	-0-	-16751	-0-	66530	3	6059	9	Y	5508	5361	0	147	8	-0-
05	92318	X	54522	-0-	-37796	-0-	50000	3	4522	9	Y	4111	4063	0	48	8	-0-
06	89340	X	60987	-0-	-28353	-0-	55138	3	5849	9	Y	5317	5232	0	85	8	-0-
07	78399	X	56103	-0-	-22296	-0-	51183	3	4920	9	Y	4473	4401	0	72	8	-0-
08	DLQ G-10		56298	-0-	56298	56298	51143	3	5155	9	Y	4686	4609	0	77	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45818	X	44676	-0-	-1142	-0-	39998	3	4678	9	Y	4253	4185	0	68	8	-0-
04	45216	X	45216	-0-	-0-	-0-	40537	3	4679	9	Y	4254	4176	0	78	8	-0-
05	47647	X	44481	-0-	-3166	-0-	40336	3	4145	9	Y	3768	3729	0	39	8	-0-
06	46110	X	42667	-0-	-3443	-0-	38620	3	4047	9	Y	3679	3633	0	46	8	-0-
07	47647	X	38740	-0-	-8907	-0-	34979	3	3761	9	Y	3419	3374	0	45	8	-0-
08	DLQ G-10		42282	-0-	42282	42282	38212	3	4070	9	Y	3700	3653	0	47	8	-0-

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
03	39339	X	38985	-0-	-354	-0-	32102	3	6883	9	Y	6257	6168	0	89	8	-0-
04	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	32064	3	6115	9	Y	5559	5459	0	100	8	-0-
05	38750	X	35717	-0-	-3033	-0-	29785	3	5932	9	Y	5393	5340	0	53	8	-0-
06	37740	X	30640	-0-	-7100	-0-	25458	3	5182	9	Y	4711	4658	0	53	8	-0-
07	39463	X	30030	-0-	-9433	-0-	24452	3	5578	9	Y	5071	5017	0	54	8	-0-
08	DLQ G-10		30715	-0-	30715	30715	25585	3	5130	9	Y	4664	4608	0	56	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84661	X	42036	-0-	-42625	-0-	33367	3	8669	9	Y	7881	7795	0	86	8	-0-
04	84354	X	84354	-0-	-0-	-0-	69909	3	14445	9	Y	13132	12900	0	232	8	-0-
05	64511	X	58408	-0-	-6103	-0-	47708	3	10700	9	Y	9727	9642	0	85	8	-0-
06	77085	X	77085	-0-	-0-	-0-	64840	3	12245	9	Y	11132	11000	0	132	8	-0-
07	87172	X	59370	-0-	-27802	-0-	50032	3	9338	9	Y	8489	8381	0	108	8	-0-
08	DLQ G-10		18940	-0-	18940	18940	15356	3	3584	9	Y	3258	3212	0	46	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75814	X	75814	-0-	-0-	-0-	66000	3	9814	9	Y	8922	8788	0	134	8	-0-
04	62220	X	55846	-0-	-6374	-0-	47548	3	8298	9	Y	7544	7417	0	127	8	-0-
05	64294	X	24046	-0-	-40248	-0-	21070	3	2976	9	Y	2705	2679	0	26	8	-0-
06	73380	X	39503	-0-	-33877	-0-	33209	3	6294	9	Y	5722	5653	0	69	8	-0-
07	75826	X	28415	-0-	-47411	-0-	23411	3	5004	9	Y	4549	4501	0	48	8	-0-
08	DLQ G-10		22717	-0-	22717	22717	18908	3	3809	9	Y	3463	3416	0	47	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91574	X	47557	-0-	-44017	-0-	39921	3	7636	9	Y	6942	6840	0	102	8	-0-
04	70620	X	41218	-0-	-29402	-0-	33360	3	7858	9	Y	7144	7016	0	128	8	-0-
05	68913	X	31252	-0-	-37661	-0-	24952	3	6300	9	Y	5727	5656	0	71	8	-0-
06	64050	X	35451	-0-	-28599	-0-	28662	3	6789	9	Y	6172	6109	0	63	8	-0-
07	51801	X	29880	-0-	-21921	-0-	23628	3	6252	9	Y	5684	5631	0	53	8	-0-
08	DLQ G-10		24379	-0-	24379	24379	19689	3	4690	9	Y	4264	4213	0	51	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70990	X	55283	-0-	-15707	-0-	47359	3	7924	9	Y	7204	7099	0	105	8	-0-
04	60000	X	52497	-0-	-7503	-0-	44565	3	7932	9	Y	7211	7085	0	126	8	-0-
05	62341	X	50023	-0-	-12318	-0-	42541	3	7482	9	Y	6802	6731	0	71	8	-0-
06	60330	X	39854	-0-	-20476	-0-	33350	3	6504	9	Y	5913	5843	0	70	8	-0-
07	62341	X	46675	-0-	-15666	-0-	37853	3	8822	9	Y	8020	7935	0	85	8	-0-
08	DLQ G-10		40631	-0-	40631	40631	35098	3	5533	9	Y	5030	4950	0	80	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49476	X	41116	-0-	-8360	-0-	32513	3	8603	9	Y	7821	7737	0	84	8	-0-
04	47880	X	26718	-0-	-21162	-0-	20996	3	5722	9	Y	5202	5131	0	71	8	-0-
05	48577	X	23114	-0-	-25463	-0-	17170	3	5944	9	Y	5404	5349	0	55	8	-0-
06	46050	X	23208	-0-	-22842	-0-	17093	3	6115	9	Y	5559	5512	0	47	8	-0-
07	43059	X	20989	-0-	-22070	-0-	15332	3	5657	9	Y	5143	5091	0	52	8	-0-
08	DLQ G-10		20113	-0-	20113	20113	14426	3	5687	9	Y	5170	5097	0	73	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 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	49631	X	33881	-0-	-15750	-0-	25968	3	7913	9	Y	7194	7151	0	43	8	-0-
04	37595	X	37595	-0-	-0-	-0-	29088	3	8507	9	Y	7734	7658	0	76	8	-0-
05	42367	X	42367	-0-	-0-	-0-	34235	3	8132	9	Y	7393	7357	0	36	8	-0-
06	44638	X	44638	-0-	-0-	-0-	36424	3	8214	9	Y	7467	7428	0	39	8	-0-
07	43255	X	43255	-0-	-0-	-0-	35489	3	7766	9	Y	7060	7024	0	36	8	-0-
08	DLQ G-10		40446	-0-	40446	40446	32515	3	7931	9	Y	7210	7172	0	38	8	-0-

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
03	56327	X	28007	-0-	-28320	-0-	20519	3	7488	9	Y	6807	6760	0	47	8	-0-
04	32940	X	26695	-0-	-6245	-0-	19891	3	6804	9	Y	6185	6136	0	49	8	-0-
05	32643	X	23568	-0-	-9075	-0-	17481	3	6087	9	Y	5534	5485	0	49	8	-0-
06	31590	X	26456	-0-	-5134	-0-	20069	3	6387	9	Y	5806	5767	0	39	8	-0-
07	29729	X	24149	-0-	-5580	-0-	18554	3	5595	9	Y	5086	5038	0	48	8	-0-
08	DLQ G-10		26247	-0-	26247	26247	19479	3	6768	9	Y	6153	6101	0	52	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93775	X	61872	-0-	-31903	-0-	52483	3	9389	9	Y	8535	8418	0	117	8	-0-
04	121080	X	53406	-0-	-67674	-0-	45392	3	8014	9	Y	7285	7152	0	133	8	-0-
05	125116	X	54474	-0-	-70642	-0-	47067	3	7407	9	Y	6734	6655	0	79	8	-0-
06	121080	X	46573	-0-	-74507	-0-	39995	3	6578	9	Y	5980	5902	0	78	8	-0-
07	65782	X	10873	-0-	-54909	-0-	10665	3	208	9	Y	189	189	0			-0-
08	DLQ G-10		52555	-0-	52555	52555	43854	3	8701	9	Y	7910	7813	0	97	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50964	X	41753	-0-	-9211	-0-	30634	3	11119	9	Y	10108	10059	0	49	8	-0-
04	52080	X	20462	-0-	-31618	-0-	14272	3	6190	9	Y	5627	5580	0	47	8	-0-
05	53816	X	33173	-0-	-20643	-0-	23853	3	9320	9	Y	8473	8400	0	73	8	-0-
06	52080	X	31241	-0-	-20839	-0-	22603	3	8638	9	Y	7853	7818	0	35	8	-0-
07	53754	X	20517	-0-	-33237	-0-	14772	3	5745	9	Y	5223	5193	0	30	8	-0-
08	DLQ G-10		18705	-0-	18705	18705	14226	3	4479	9	Y	4072	3977	0	95	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48019	X	33660	-0-	-14359	-0-	26602	3	7058	9	Y	6416	6337	0	79	8	-0-
04	42360	X	21330	-0-	-21030	-0-	16449	3	4881	9	Y	4437	4389	0	48	8	-0-
05	43772	X	29800	-0-	-13972	-0-	23438	3	6362	9	Y	5784	5750	0	34	8	-0-
06	37740	X	27065	-0-	-10675	-0-	19556	3	7509	9	Y	6826	6789	0	37	8	-0-
07	38192	X	25456	-0-	-12736	-0-	20059	3	5397	9	Y	4906	4866	0	40	8	-0-
08	DLQ G-10		28934	-0-	28934	28934	23138	3	5796	9	Y	5269	5221	0	48	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86149	X	48069	-0-	-38080	-0-	40084	3	7985	9	Y	7259	7175	0	84	8	-0-
04	83370	X	34484	-0-	-48886	-0-	29769	3	4715	9	Y	4286	4228	0	58	8	-0-
05	74648	X	47431	-0-	-27217	-0-	41095	3	6336	9	Y	5760	5717	0	43	8	-0-
06	72240	X	45653	-0-	-26587	-0-	39250	3	6403	9	Y	5821	5773	0	48	8	-0-
07	74648	X	51178	-0-	-23470	-0-	44088	3	7090	9	Y	6445	6395	0	50	8	-0-
08	DLQ G-10		52994	-0-	52994	52994	45396	3	7598	9	Y	6907	6853	0	54	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 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
03	65782	X	45363	-0-	-20419	-0-	39512	3	5851	9	Y	5319	5231	0	88	8	-0-
04	50610	X	44638	-0-	-5972	-0-	38650	3	5988	9	Y	5444	5348	0	96	8	-0-
05	64046	X	51990	-0-	-12056	-0-	44256	3	7734	9	Y	7031	6971	0	60	8	-0-
06	61980	X	49225	-0-	-12755	-0-	42391	3	6834	9	Y	6213	6147	0	66	8	-0-
07	64046	X	57987	-0-	-6059	-0-	49557	3	8430	9	Y	7664	7575	0	89	8	-0-
08	DLQ G-10		51523	-0-	51523	51523	44081	3	7442	9	Y	6765	6686	0	79	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 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65937	X	34232	-0-	-31705	-0-	29320	3	4912	9	Y	4465	4412	0	53	8	-0-
04	52560	X	30655	-0-	-21905	-0-	26621	3	4034	9	Y	3667	3619	0	48	8	-0-
05	42749	X	32498	-0-	-10251	-0-	28002	3	4496	9	Y	4087	4062	0	25	8	-0-
06	41370	X	27431	-0-	-13939	-0-	23918	3	3513	9	Y	3194	3167	0	27	8	-0-
07	35030	X	27823	-0-	-7207	-0-	24086	3	3737	9	Y	3397	3374	0	23	8	-0-
08	DLQ G-10		16906	-0-	16906	16906	14659	3	2247	9	Y	2043	2022	0	21	8	-0-

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
03	34875	X	26635	-0-	-8240	-0-	19941	3	6694	9	Y	6085	5985	0	100	8	-0-
04	33750	X	20998	-0-	-12752	-0-	15079	3	5919	9	Y	5381	5290	0	91	8	-0-
05	34875	X	17332	-0-	-17543	-0-	12334	3	4998	9	Y	4544	4499	0	45	8	-0-
06	25770	X	3066	-0-	-22704	-0-	1748	3	1318	9	Y	1198	1176	0	22	8	-0-
07	26629	X	15904	-0-	-10725	-0-	10977	3	4927	9	Y	4479	4417	0	62	8	-0-
08	DLQ G-10		21484	-0-	21484	21484	15524	3	5960	9	Y	5418	5347	0	71	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	27281	3	6177	9	Y	5615	5546	0	69	8	-0-
04	34110	X	29796	-0-	-4314	-0-	24290	3	5506	9	Y	5005	4934	0	71	8	-0-
05	35247	X	29648	-0-	-5599	-0-	23957	3	5691	9	Y	5174	5133	0	41	8	-0-
06	34110	X	29365	-0-	-4745	-0-	23785	3	5580	9	Y	5073	5027	0	46	8	-0-
07	33449	X	29979	-0-	-3470	-0-	24327	3	5652	9	Y	5138	5087	0	51	8	-0-
08	DLQ G-10		29247	-0-	29247	29247	24139	3	5108	9	Y	4644	4584	0	60	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61628	X	60722	-0-	-906	-0-	53298	3	7424	9	Y	6749	6654	0	95	8	-0-
04	72630	X	57858	-0-	-14772	-0-	49901	3	7957	9	Y	7234	7103	0	131	8	-0-
05	75051	X	51152	-0-	-23899	-0-	45131	3	6021	9	Y	5474	5425	0	49	8	-0-
06	72630	X	40846	-0-	-31784	-0-	34777	3	6069	9	Y	5517	5459	0	58	8	-0-
07	60729	X	31955	-0-	-28774	-0-	26653	3	5302	9	Y	4820	4741	0	79	8	-0-
08	DLQ G-10		28753	-0-	28753	28753	23940	3	4813	9	Y	4375	4328	0	47	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48081	X	40655	-0-	-7426	-0-	34491	3	6164	9	Y	5604	5540	0	64	8	-0-
04	39930	X	32021	-0-	-7909	-0-	27324	3	4697	9	Y	4270	4197	0	73	8	-0-
05	37324	X	2109	-0-	-35215	-0-	1724	3	385	9	Y	350	348	0	2	8	-0-
06	39330	X	-0-	-0-	-39330	-0-					Y	-0-					-0-
07	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26815	X	14380	-0-	-12435	-0-	7778	3	6602	9	Y	6002	5981	0	21	8	-0-
04	20700	X	10091	-0-	-10609	-0-	4770	3	5321	9	Y	4837	4797	0	40	8	-0-
05	16492	X	12817	-0-	-3675	-0-	7077	3	5740	9	Y	5218	5161	0	57	8	-0-
06	14430	X	9685	-0-	-4745	-0-	5461	3	4224	9	Y	3840	3795	0	45	8	-0-
07	14384	X	8867	-0-	-5517	-0-	4461	3	4406	9	Y	4005	3951	0	54	8	-0-
08	DLQ G-10		14887	-0-	14887	14887	10376	3	4511	9	Y	4101	4037	0	64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	36797	X	29999	-0-	-6798	-0-	18230	3	11769	9	Y	10699	10664	0	35	8	-0-
04	35610	X	21579	-0-	-14031	-0-	11521	3	10058	9	Y	9144	9101	0	43	8	-0-
05	36797	X	28473	-0-	-8324	-0-	17577	3	10896	9	Y	9905	9873	0	32	8	-0-
06	29040	X	22128	-0-	-6912	-0-	13278	3	8850	9	Y	8045	8026	0	19	8	-0-
07	30008	X	18793	-0-	-11215	-0-	10199	3	8594	9	Y	7813	7794	0	19	8	-0-
*08	DLQ G-10		32309	-0-	32309	32309	24163	3	8146	9	Y	7405	7378	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15469	X	12559	-0-	-2910	-0-	8981	3	3578	9	Y	3253	3239	0	14	8	-0-
04	14970	X	9337	-0-	-5633	-0-	6035	3	3302	9	Y	3002	2923	0	79	8	-0-
05	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	12249	3	10149	9	Y	9226	9131	0	95	8	-0-
06	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	10930	3	8372	9	Y	7611	7534	0	77	8	-0-
07	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	7817	3	7923	9	Y	7203	7122	0	81	8	-0-
08	DLQ G-10		24718	-0-	24718	24718	16613	3	8105	9	Y	7368	7275	0	93	8	-0-

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
03	110608	X	101519	-0-	-9089	-0-	90212	3	11307	9	Y	10279	10093	0	186	8	-0-
04	107040	X	77285	-0-	-29755	-0-	68310	3	8975	9	Y	8159	7979	0	180	8	-0-
05	110608	X	83039	-0-	-27569	-0-	73196	3	9843	9	Y	8948	8843	0	105	8	-0-
06	101640	X	75058	-0-	-26582	-0-	66687	3	8371	9	Y	7610	7508	0	102	8	-0-
07	101525	X	73978	-0-	-27547	-0-	68067	3	5911	9	Y	5374	5270	0	104	8	-0-
08	DLQ G-10		63337	-0-	63337	63337	57925	3	5412	9	Y	4920	4822	0	98	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145204	X	61897	-0-	-83307	-0-	53977	3	7920	9	Y	7200	7075	0	125	8	-0-
04	140520	X	48570	-0-	-91950	-0-	42749	3	5821	9	Y	5292	5158	0	134	8	-0-
05	134478	X	35782	-0-	-98696	-0-	30861	3	4921	9	Y	4474	4416	0	58	8	-0-
06	106350	X	36128	-0-	-70222	-0-	31682	3	4446	9	Y	4042	3983	0	59	8	-0-
07	99913	X	23622	-0-	-76291	-0-	13149	3	10473	9	Y	9521	9492	0	29	8	-0-
08	DLQ G-10		49802	-0-	49802	49802	36766	3	13036	9	Y	11851	11772	0	79	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37169	X	24265	-0-	-12904	-0-	14779	3	9486	9	Y	8624	8543	0	81	8	-0-
04	35970	X	11525	-0-	-24445	-0-	6006	3	5519	9	Y	5017	4845	0	172	8	-0-
05	37014	X	19751	-0-	-17263	-0-	13153	3	6598	9	Y	5998	5893	0	105	8	-0-
06	31290	X	20101	-0-	-11189	-0-	11291	3	8810	9	Y	8009	7963	0	46	8	-0-
07	24273	X	14434	-0-	-9839	-0-	8094	3	6340	9	Y	5764	5734	0	30	8	-0-
08	DLQ G-10		18988	-0-	18988	18988	17946	3	1042	9	Y	947	946	0	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	12601	3	10856	9	Y	9869	9825	0	44	8	-0-
04	20220	X	15569	-0-	-4651	-0-	7134	3	8435	9	Y	7668	7581	0	87	8	-0-
05	20894	X	20495	-0-	-399	-0-	11704	3	8791	9	Y	7992	7927	0	65	8	-0-
06	22710	X	18724	-0-	-3986	-0-	9334	3	9390	9	Y	8536	8505	0	31	8	-0-
07	23467	X	17825	-0-	-5642	-0-	8205	3	9620	9	Y	8745	8714	0	31	8	-0-
08	DLQ G-10		30540	-0-	30540	30540	21035	3	9505	9	Y	8641	8597	0	44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38905	X	3517	-0-	-35388	-0-	2772	3	745	9	Y	677	634	0	43	8	-0-
04	37650	X	316	-0-	-37334	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	38905	X	-0-	-0-	-38905	-0-					Y	-0-					-0-
06	25710	X	-0-	-0-	-25710	-0-					Y	-0-					-0-
07	21979	X	63	-0-	-21916	-0-	42	3	21	9	Y	19	19	8			-0-
08	DLQ G-10		44765	-0-	44765	44765	28620	3	16145	9	Y	14677	14541	0	136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21421	X	17201	-0-	-4220	-0-	9630	3	7571	9	Y	6883	6878	0	5	8	-0-
04	20730	X	6518	-0-	-14212	-0-	3366	3	3152	9	Y	2865	2701	0	164	8	-0-
05	20677	X	16618	-0-	-4059	-0-	9137	3	7481	9	Y	6801	6741	0	60	8	-0-
06	17100	X	14510	-0-	-2590	-0-	7859	3	6651	9	Y	6046	6008	0	38	8	-0-
07	17205	X	14248	-0-	-2957	-0-	7245	3	7003	9	Y	6366	6324	0	42	8	-0-
08	DLQ G-10		24330	-0-	24330	24330	16557	3	7773	9	Y	7066	7016	0	50	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22754	X	17225	-0-	-5529	-0-	9615	3	7610	9	Y	6918	6883	0	35	8	-0-
04	21240	X	12367	-0-	-8873	-0-	5752	3	6615	9	Y	6014	5978	0	36	8	-0-
05	21948	X	19066	-0-	-2882	-0-	10940	3	8126	9	Y	7387	7349	0	38	8	-0-
06	16680	X	13640	-0-	-3040	-0-	7606	3	6034	9	Y	5485	5460	0	25	8	-0-
07	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	8778	3	9687	9	Y	8806	8773	0	33	8	-0-
08	DLQ G-10		31721	-0-	31721	31721	22081	3	9640	9	Y	8764	8718	0	46	8	-0-

SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

03	33294	X	25268	-0-	-8026	-0-	56	1	19505	3	Y	5187	5089	0	97	8	12
							1	4	5706	9							
04	31320	X	21874	-0-	-9446	-0-	44	1	14696	3	Y	6485	6372	0	108	8	17
							7134	9									
05	30101	X	17638	-0-	-12463	-0-	34	1	13953	3	Y	3295	3243	0	62	8	7
							26	4	3625	9							
06	29130	X	23924	-0-	-5206	-0-	66	1	18939	3	Y	4463	4402	0	57	8	11
							10	4	4909	9							
07	30101	X	30087	-0-	-14	-0-	118	1	25302	3	Y	4242	4183	0	65	8	5
							1	4	4666	9							
08	DLQ G-10		28765	-0-	28765	28765	71	1	24164	3	Y	4118	4019	0	98	8	6
							4530	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418

03	32674	X	23372	-0-	-9302	-0-	12398	3	10974	9	Y	9976	9906	0	70	8	-0-
04	31620	X	15616	-0-	-16004	-0-	8339	3	7277	9	Y	6615	6528	0	87	8	-0-
05	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	20627	3	16231	9	Y	14755	14623	0	132	8	-0-
06	29239	X	29239	-0-	-0-	-0-	14922	3	14317	9	Y	13015	12942	0	73	8	-0-
07	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	10861	3	12999	9	Y	11817	11747	0	70	8	-0-
08	DLQ G-10		37123	-0-	37123	37123	25152	3	11971	9	Y	10883	10788	0	95	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

03	49042	X	33817	-0-	-15225	-0-	24801	3	9016	9	Y	8196	8157	0	39	8	-0-
04	41280	X	36290	-0-	-4990	-0-	27377	3	8913	9	Y	8103	8053	0	50	8	-0-
05	38998	X	35031	-0-	-3967	-0-	26438	3	8593	9	Y	7812	7768	0	44	8	-0-
06	32730	X	29678	-0-	-3052	-0-	21960	3	7718	9	Y	7016	6986	0	30	8	-0-
07	37510	X	27586	-0-	-9924	-0-	19565	3	8021	9	Y	7292	7269	0	23	8	-0-
08	DLQ G-10		28206	-0-	28206	28206	20290	3	7916	9	Y	7196	7162	0	34	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

03	43524	X	35309	-0-	-8215	-0-	24213	3	11096	9	Y	10087	10015	0	72	8	-0-
04	39450	X	36269	-0-	-3181	-0-	25230	3	11039	9	Y	10035	9946	0	89	8	-0-
05	36642	X	33318	-0-	-3324	-0-	23014	3	10304	9	Y	9367	9294	0	73	8	-0-
06	35460	X	28132	-0-	-7328	-0-	18718	3	9414	9	Y	8558	8505	0	53	8	-0-
07	37479	X	20300	-0-	-17179	-0-	12379	3	7921	9	Y	7201	7158	0	43	8	-0-
08	DLQ G-10		26130	-0-	26130	26130	16953	3	9177	9	Y	8343	8270	0	73	8	-0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904

03	44547	X	21571	-0-	-22976	-0-	14568	3	7003	9	Y	6366	6338	0	28	8	-0-
04	36390	X	24738	-0-	-11652	-0-	16474	3	8264	9	Y	7513	7475	0	38	8	-0-
05	24521	X	23136	-0-	-1385	-0-	15521	3	7615	9	Y	6923	6889	0	34	8	-0-
06	28023	X	28023	-0-	-0-	-0-	20561	3	7462	9	Y	6784	6746	0	38	8	-0-
07	28848	X	28848	-0-	-0-	-0-	22424	3	6424	9	Y	5840	5802	0	38	8	-0-
08	DLQ G-10		18045	-0-	18045	18045	11499	3	6546	9	Y	5951	5913	0	38	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 #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136121	X	89633	-0-	-46488	-0-	77390	3	12243	9	Y	11130	10980	0	150	8	-0-
04	131730	X	47336	-0-	-84394	-0-	41203	3	6133	9	Y	5575	5477	0	98	8	-0-
05	136121	X	77727	-0-	-58394	-0-	66721	3	11006	9	Y	10005	9902	0	103	8	-0-
06	106050	X	57036	-0-	-49014	-0-	49711	3	7325	9	Y	6659	6577	0	82	8	-0-
07	97061	X	58127	-0-	-38934	-0-	51589	3	6538	9	Y	5944	5866	0	78	8	-0-
08	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	4814	3	987	9	Y	897	889	0	8	8	-0-

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
03	135780	X	90647	-0-	-45133	-0-	76038	3	14609	9	Y	13281	13052	0	229	8	-0-
04	131400	X	99386	-0-	-32014	-0-	85526	3	13860	9	Y	12600	12345	0	255	8	-0-
05	126511	X	96909	-0-	-29602	-0-	84041	3	12868	9	Y	11698	11569	0	129	8	-0-
06	87720	X	80287	-0-	-7433	-0-	69217	3	11070	9	Y	10064	9918	0	146	8	-0-
07	102703	X	79798	-0-	-22905	-0-	72087	3	7711	9	Y	7010	6856	0	154	8	-0-
08	DLQ G-10		79425	-0-	79425	79425	71911	3	7514	9	Y	6831	6678	0	153	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98704	X	45894	-0-	-52810	-0-	34786	3	11108	9	Y	10098	9822	0	276	8	-0-
04	63840	X	41230	-0-	-22610	-0-	31701	3	9529	9	Y	8663	8412	0	251	8	-0-
05	61653	X	61653	-0-	-0-	-0-	49364	3	12289	9	Y	11172	10903	0	269	8	-0-
06	62641	X	62641	-0-	-0-	-0-	51353	3	11288	9	Y	10262	10083	0	179	8	-0-
07	59888	X	59888	-0-	-0-	-0-	49753	3	10135	9	Y	9214	9052	0	162	8	-0-
08	DLQ G-10		57136	-0-	57136	57136	47100	3	10036	9	Y	9124	8927	0	197	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104811	X	54815	-0-	-49996	-0-	43343	3	11472	9	Y	10429	10307	0	122	8	-0-
04	71490	X	51043	-0-	-20447	-0-	40723	3	10320	9	Y	9382	9254	0	128	8	-0-
05	68696	X	47055	-0-	-21641	-0-	37327	3	9728	9	Y	8844	8732	0	112	8	-0-
06	66480	X	46887	-0-	-19593	-0-	38191	3	8696	9	Y	7905	7833	0	72	8	-0-
07	58683	X	42912	-0-	-15771	-0-	35645	3	7267	9	Y	6606	6530	0	76	8	-0-
08	DLQ G-10		36869	-0-	36869	36869	29926	3	6943	9	Y	6312	6207	0	105	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115041	X	80080	-0-	-34961	-0-	66451	3	13629	9	Y	12390	12289	0	101	8	-0-
04	81090	X	63141	-0-	-17949	-0-	52260	3	10881	9	Y	9892	9776	0	116	8	-0-
05	76322	X	74521	-0-	-1801	-0-	62228	3	12293	9	Y	11175	11090	0	85	8	-0-
06	77490	X	67161	-0-	-10329	-0-	56043	3	11118	9	Y	10107	9992	0	115	8	-0-
07	80073	X	64452	-0-	-15621	-0-	54240	3	10212	9	Y	9284	9175	0	109	8	-0-
08	DLQ G-10		63807	-0-	63807	63807	53776	3	10031	9	Y	9119	8973	0	146	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 A WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119877	X	295	-0-	-119582	-0-	82	3	213	9	Y	194	110	0	84	8	-0-
04	78930	X	26247	-0-	-52683	-0-	19745	3	6502	9	Y	5911	5833	0	78	8	-0-
05	98177	X	36521	-0-	-61656	-0-	28081	3	8440	9	Y	7673	7619	0	54	8	-0-
06	95010	X	82001	-0-	-13009	-0-	67061	3	14940	9	Y	13582	13429	0	153	8	-0-
07	98177	X	56347	-0-	-41830	-0-	45583	3	10764	9	Y	9785	9712	0	73	8	-0-
08	DLQ G-10		51224	-0-	51224	51224	39715	3	11509	9	Y	10463	10370	0	93	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-18 N WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101370	X	75743	-0-	-25627	-0-	157	1	54422	3	Y	19238	19153	0	74	8	45
							2	4	21162	9							
04	76830	X	67649	-0-	-9181	-0-	157	1	52438	3	Y	13685	13606	0	88	8	36
							15054	9									
05	62419	X	62419	-0-	-0-	-0-	118	1	48174	3	Y	12760	12704	0	65	8	27
							91	4	14036	9							
06	73290	X	60673	-0-	-12617	-0-	177	1	51103	3	Y	8514	8495	0	25	8	21
							28	4	9365	9							
07	85832	X	85832	-0-	-0-	-0-	329	1	70842	3	Y	13325	13287	0	43	8	16
							3	4	14658	9							
08	DLQ G-10		70183	-0-	70183	70183	166	1	56821	3	Y	11996	11924	0	69	8	19
							13196	9									

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
03	145359	X	96349	-0-	-49010	-0-	83240	3	13109	9	Y	11917	11785	0	132	8	-0-
04	112410	X	53049	-0-	-59361	-0-	44389	3	8660	9	Y	7873	7717	0	156	8	-0-
05	97185	X	68045	-0-	-29140	-0-	55931	3	12114	9	Y	11013	10935	0	78	8	-0-
06	93240	X	46221	-0-	-47019	-0-	37772	3	8449	9	Y	7681	7622	0	59	8	-0-
*07	96348	X	8138	-0-	-88210	-0-	6696	3	1442	9	Y	1311	1302	0	9	8	-0-
*08	DLQ G-10		19273	-0-	19273	19273	15873	3	3400	9	Y	3091	3069	0	22	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 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
03	161851	X	71338	-0-	-90513	-0-	60679	3	10659	9	Y	9690	9528	0	162	8	-0-
04	118710	X	62785	-0-	-55925	-0-	51058	3	11727	9	Y	10661	10407	0	254	8	-0-
05	112964	X	69781	-0-	-43183	-0-	56091	3	13690	9	Y	12445	12293	0	152	8	-0-
06	95040	X	64335	-0-	-30705	-0-	52275	3	12060	9	Y	10964	10807	0	157	8	-0-
07	84351	X	63737	-0-	-20614	-0-	51142	3	12595	9	Y	11450	11302	0	148	8	-0-
08	DLQ G-10		69243	-0-	69243	69243	57774	3	11469	9	Y	10426	10255	0	171	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 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
03	102083	X	76535	-0-	-25548	-0-	67239	3	9296	9	Y	8451	8308	0	143	8	-0-
04	82110	X	23247	-0-	-58863	-0-	20024	3	3223	9	Y	2930	2699	0	231	8	-0-
05	76043	X	40880	-0-	-35163	-0-	33545	3	7335	9	Y	6668	6514	0	154	8	-0-
06	74070	X	38086	-0-	-35984	-0-	30423	3	7663	9	Y	6966	6844	0	122	8	-0-
07	76539	X	47078	-0-	-29461	-0-	37788	3	9290	9	Y	8445	8326	0	119	8	-0-
08	DLQ G-10		53528	-0-	53528	53528	43708	3	9820	9	Y	8927	8800	0	127	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147808	X	-0-	-0-	-147808	-0-					Y	9729	9582	0	147	8	-0-
04	112890	X	50922	-0-	-61968	-0-	44280	3	6642	9	Y	6038	5869	0	169	8	-0-
05	97805	X	66452	-0-	-31353	-0-	57216	3	9236	9	Y	8396	8310	0	86	8	-0-
06	85410	X	48465	-0-	-36945	-0-	40960	3	7505	9	Y	6823	6745	0	78	8	-0-
07	79422	X	62181	-0-	-17241	-0-	53054	3	9127	9	Y	8297	8202	0	95	8	-0-
08	DLQ G-10		57100	-0-	57100	57100	48939	3	8161	9	Y	7419	7327	0	92	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135842	X	37911	-0-	-97931	-0-	24117	3	13794	9	Y	12540	12351	0	189	8	-0-
04	114180	X	85665	-0-	-28515	-0-	68614	3	17051	9	Y	15501	15292	0	209	8	-0-
05	117986	X	60422	-0-	-57564	-0-	49577	3	10845	9	Y	9859	9792	0	67	8	-0-
06	114180	X	70365	-0-	-43815	-0-	59238	3	11127	9	Y	10115	9990	0	125	8	-0-
07	106671	X	70918	-0-	-35753	-0-	59157	3	11761	9	Y	10692	10600	0	92	8	-0-
08	DLQ G-10		90520	-0-	90520	90520	79079	3	11441	9	Y	10401	10288	0	113	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 #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170035	X	96277	-0-	-73758	-0-	78813	3	17464	9	Y	15876	15724	0	152	8	-0-
04	164550	X	88997	-0-	-75553	-0-	72549	3	16448	9	Y	14953	14777	0	176	8	-0-
05	170035	X	87467	-0-	-82568	-0-	71531	3	15936	9	Y	14487	14394	0	93	8	-0-
06	93180	X	80701	-0-	-12479	-0-	66735	3	13966	9	Y	12696	12565	0	131	8	-0-
07	96286	X	56621	-0-	-39665	-0-	44599	3	12022	9	Y	10929	10841	0	88	8	-0-
08	DLQ G-10		56975	-0-	56975	56975	44784	3	12191	9	Y	11083	11006	0	77	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199175	X	96020	-0-	-103155	-0-	78440	3	17580	9	Y	15982	15787	0	195	8	-0-
04	140160	X	80320	-0-	-59840	-0-	65094	3	15226	9	Y	13842	13638	0	204	8	-0-
05	92132	X	73261	-0-	-18871	-0-	58539	3	14722	9	Y	13384	13280	0	104	8	-0-
06	92910	X	13001	-0-	-79909	-0-	10571	3	2430	9	Y	2209	2189	0	20	8	-0-
07	96007	X	16447	-0-	-79560	-0-	12951	3	3496	9	Y	3178	3149	0	29	8	-0-
08	DLQ G-10		67432	-0-	67432	67432	51254	3	16178	9	Y	14707	14584	0	123	8	-0-

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
03	187550	X	96425	-0-	-91125	-0-	76745	3	19680	9	Y	17891	17460	0	431	8	-0-
04	140610	X	86981	-0-	-53629	-0-	68048	3	18933	9	Y	17212	16751	0	461	8	-0-
05	123132	X	96442	-0-	-26690	-0-	77928	3	18514	9	Y	16831	16597	0	234	8	-0-
06	119160	X	86647	-0-	-32513	-0-	70809	3	15838	9	Y	14398	14095	0	303	8	-0-
07	96410	X	71186	-0-	-25224	-0-	56215	3	14971	9	Y	13610	13393	0	217	8	-0-
08	DLQ G-10		67377	-0-	67377	67377	52385	3	14992	9	Y	13629	13485	0	144	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 B WELL #: 14H RRCID -> 293385 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110918	X	52317	-0-	-58601	-0-	37104	3	15213	9	Y	13830	13697	0	133	8	-0-
04	83670	X	58482	-0-	-25188	-0-	44785	3	13697	9	Y	12452	12310	0	142	8	-0-
05	86459	X	30477	-0-	-55982	-0-	23222	3	7255	9	Y	6595	6557	0	38	8	-0-
06	83670	X	54299	-0-	-29371	-0-	43912	3	10387	9	Y	9443	9347	0	96	8	-0-
07	74152	X	45326	-0-	-28826	-0-	36819	3	8507	9	Y	7734	7679	0	55	8	-0-
08	DLQ G-10		38022	-0-	38022	38022	29522	3	8500	9	Y	7727	7667	0	60	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133827	X	41973	-0-	-91854	-0-	39660	3	2313	9	Y	2103	2058	0	45	8	-0-
04	83160	X	78670	-0-	-4490	-0-	64505	3	14165	9	Y	12877	12690	0	187	8	-0-
05	85932	X	41270	-0-	-44662	-0-	33057	3	8213	9	Y	7466	7421	0	45	8	-0-
06	83160	X	58960	-0-	-24200	-0-	48049	3	10911	9	Y	9919	9804	0	115	8	-0-
07	81282	X	65614	-0-	-15668	-0-	53911	3	11703	9	Y	10639	10540	0	99	8	-0-
08	DLQ G-10		69591	-0-	69591	69591	60647	3	8944	9	Y	8131	8012	0	119	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188139	X	93400	-0-	-94739	-0-	74803	3	18597	9	Y	16906	16558	0	348	8	-0-
04	145800	X	58468	-0-	-87332	-0-	47231	3	11237	9	Y	10215	9952	0	263	8	-0-
05	150660	X	58988	-0-	-91672	-0-	45859	3	13129	9	Y	11935	11789	0	146	8	-0-
06	95130	X	62814	-0-	-32316	-0-	49205	3	13609	9	Y	12372	12152	0	220	8	-0-
07	98301	X	27525	-0-	-70776	-0-	20690	3	6835	9	Y	6214	6116	0	98	8	-0-
08	DLQ G-10		59106	-0-	59106	59106	45856	3	13250	9	Y	12045	11898	0	147	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111910	X	29956	-0-	-81954	-0-	21616	3	8340	9	Y	7582	7512	0	70	8	-0-
04	100650	X	72904	-0-	-27746	-0-	57164	3	15740	9	Y	14309	14100	0	209	8	-0-
05	104005	X	70529	-0-	-33476	-0-	56528	3	14001	9	Y	12728	12628	0	100	8	-0-
06	100650	X	70149	-0-	-30501	-0-	57541	3	12608	9	Y	11462	11364	0	98	8	-0-
07	84041	X	57491	-0-	-26550	-0-	46975	3	10516	9	Y	9560	9463	0	97	8	-0-
08	DLQ G-10		50486	-0-	50486	50486	39986	3	10500	9	Y	9545	9453	0	92	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124279	X	52859	-0-	-71420	-0-	39685	3	13174	9	Y	11976	11843	0	133	8	-0-
04	120270	X	73792	-0-	-46478	-0-	56072	3	17720	9	Y	16109	15833	0	276	8	-0-
05	100719	X	76108	-0-	-24611	-0-	61078	3	15030	9	Y	13664	13533	0	131	8	-0-
06	71876	X	71876	-0-	-0-	-0-	59082	3	12794	9	Y	11631	11489	0	142	8	-0-
07	76260	X	69863	-0-	-6397	-0-	59389	3	10474	9	Y	9522	9397	0	125	8	-0-
08	DLQ G-10		55996	-0-	55996	55996	46076	3	9920	9	Y	9018	8899	0	119	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 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
03	82336	X	18833	-0-	-63503	-0-	13445	3	5388	9	Y	4898	4833	0	65	8	-0-
04	54060	X	4920	-0-	-49140	-0-	4422	3	498	9	Y	453	446	0	7	8	-0-
05	55056	X	27213	-0-	-27843	-0-	23441	3	3772	9	Y	3429	3413	0	16	8	-0-
06	53280	X	632	-0-	-52648	-0-	595	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
07	55056	X	-0-	-0-	-55056	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11416	-0-	11416	11416	10226	3	1190	9	Y	1082	1057	0	25	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 F WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178715	X	96135	-0-	-82580	-0-	83242	3	12893	9	Y	11721	11565	0	156	8	-0-
04	172950	X	80191	-0-	-92759	-0-	69909	3	10282	9	Y	9347	9067	0	280	8	-0-
05	178715	X	56322	-0-	-122393	-0-	48872	3	7450	9	Y	6773	6719	0	54	8	-0-
06	134340	X	79827	-0-	-54513	-0-	69522	3	10305	9	Y	9368	9273	0	95	8	-0-
07	103075	X	88103	-0-	-14972	-0-	76787	3	11316	9	Y	10287	10195	0	92	8	-0-
08	DLQ G-10		73204	-0-	73204	73204	63793	3	9411	9	Y	8555	8454	0	101	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181009	X	100194	-0-	-80815	-0-	83064	3	17130	9	Y	15573	15249	0	324	8	-0-
04	120690	X	101889	-0-	-18801	-0-	86207	3	15682	9	Y	14256	13926	0	330	8	-0-
05	124713	X	75120	-0-	-49593	-0-	63607	3	11513	9	Y	10466	10337	0	129	8	-0-
06	120690	X	80218	-0-	-40472	-0-	69733	3	10485	9	Y	9532	9408	0	124	8	-0-
07	105276	X	97602	-0-	-7674	-0-	86242	3	11360	9	Y	10327	10148	0	179	8	-0-
08	DLQ G-10		92964	-0-	92964	92964	81278	3	11686	9	Y	10624	10455	0	169	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366265	X	102333	-0-	-263932	-0-	80178	3	22155	9	Y	20141	19959	0	182	8	-0-
*04	354450	X	60639	-0-	-293811	-0-	41863	3	18776	9	Y	17069	16648	0	421	8	-0-
05	138229	X	73386	-0-	-64843	-0-	57935	3	15451	9	Y	14046	13871	0	175	8	-0-
06	99030	X	66621	-0-	-32409	-0-	52416	3	14205	9	Y	12914	12859	0	55	8	-0-
07	102331	X	72218	-0-	-30113	-0-	55666	3	16552	9	Y	15047	14934	0	113	8	-0-
08	DLQ G-10		77981	-0-	77981	77981	60460	3	17521	9	Y	15928	15755	0	173	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224502	X	48990	-0-	-175512	-0-	38569	3	10421	9	Y	9474	9410	0	64	8	-0-
*04	217260	X	24601	-0-	-192659	-0-	17438	3	7163	9	Y	6512	6395	0	117	8	-0-
05	65193	X	26255	-0-	-38938	-0-	19590	3	6665	9	Y	6059	6020	0	39	8	-0-
06	59130	X	31920	-0-	-27210	-0-	25599	3	6321	9	Y	5746	5733	0	13	8	-0-
07	50818	X	50818	-0-	-0-	-0-	42077	3	8741	9	Y	7946	7908	0	38	8	-0-
08	DLQ G-10		35257	-0-	35257	35257	27555	3	7702	9	Y	7002	6960	0	42	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339326	X	88349	-0-	-250977	-0-	69318	3	19031	9	Y	17301	17129	0	172	8	-0-
*04	328380	X	56258	-0-	-272122	-0-	41207	3	15051	9	Y	13683	13301	0	382	8	-0-
05	126170	X	72971	-0-	-53199	-0-	59255	3	13716	9	Y	12469	12311	0	158	8	-0-
06	113880	X	71540	-0-	-42340	-0-	58043	3	13497	9	Y	12270	12208	0	62	8	-0-
07	99702	X	99702	-0-	-0-	-0-	80582	3	19120	9	Y	17382	17244	0	138	8	-0-
08	DLQ G-10		78732	-0-	78732	78732	59380	3	19352	9	Y	17593	17444	0	149	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221774	X	30509	-0-	-191265	-0-	22718	3	7791	9	Y	7083	6969	0	114	8	-0-
04	62520	X	23492	-0-	-39028	-0-	19468	3	4024	9	Y	3658	3596	0	62	8	-0-
05	64604	X	34448	-0-	-30156	-0-	27069	3	7379	9	Y	6708	6626	0	82	8	-0-
06	102316	X	102316	-0-	-0-	-0-	82366	3	19950	9	Y	18136	17888	0	248	8	-0-
07	106231	X	106231	-0-	-0-	-0-	85992	3	20239	9	Y	18399	18155	0	244	8	-0-
*08	31416	X	31416	-0-	-0-	-0-	26103	3	5313	9	Y	4830	4747	0	83	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069

*03	0	W	112690	-0-	112690	598982	88751	3	23939	9	Y	21763	21547	0	216	8	-0-
*04	0	W	81323	-0-	81323	680305	62747	3	18576	9	Y	16887	16675	0	212	8	-0-
*05	0	W	73005	-0-	73005	753310	57067	3	15938	9	Y	14489	14380	0	109	8	-0-
06	0	W	49374	-0-	49374	802684	38557	3	10817	9	Y	9834	9702	0	132	8	-0-
07	0	W	54675	-0-	54675	857359	43085	3	11590	9	Y	10536	10427	0	109	8	-0-
08	0	W	50029	-0-	50029	907388	38338	3	11691	9	Y	10628	10524	0	104	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180

03	143592	X	112127	-0-	-31465	-0-	91713	3	20414	9	Y	18558	18269	0	289	8	-0-
04	138960	X	86531	-0-	-52429	-0-	70831	3	15700	9	Y	14273	13989	0	284	8	-0-
05	143592	X	64578	-0-	-79014	-0-	53351	3	11227	9	Y	10206	10094	0	112	8	-0-
06	138960	X	65724	-0-	-73236	-0-	55325	3	10399	9	Y	9454	9322	0	132	8	-0-
07	143592	X	52578	-0-	-91014	-0-	44489	3	8089	9	Y	7354	7257	0	97	8	-0-
08	112127	X	51658	-0-	-60469	-0-	42058	3	9600	9	Y	8727	8609	0	118	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537

03	177816	X	136380	-0-	-41436	-0-	107242	3	29138	9	Y	26489	25981	0	508	8	-0-
04	172080	X	97936	-0-	-74144	-0-	71118	3	26818	9	Y	24380	23904	0	476	8	-0-
05	177816	X	80694	-0-	-97122	-0-	58131	3	22563	9	Y	20512	20276	0	236	8	-0-
06	172080	X	51618	-0-	-120462	-0-	36373	3	15245	9	Y	13859	13675	0	184	8	-0-
07	156240	X	-0-	-0-	-156240	-0-					Y	11672	11507	0	165	8	-0-
08	136369	X	56747	-0-	-79622	-0-	40457	3	16290	9	Y	14809	14586	0	223	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

03	234422	X	75851	-0-	-158571	-0-	60095	3	15756	9	Y	14324	14226	0	98	8	-0-
*04	226860	X	41103	-0-	-185757	-0-	28417	3	12686	9	Y	11533	11323	0	210	8	-0-
05	234422	X	11644	-0-	-222778	-0-	9046	3	2598	9	Y	2362	2341	0	21	8	-0-
06	39459	X	39459	-0-	-0-	-0-	31718	3	7741	9	Y	7037	7014	0	23	8	-0-
07	75857	X	-0-	-0-	-75857	-0-					Y	-0-					-0-
08	75857	X	-0-	-0-	-75857	-0-					Y	2	2	8			-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

03	0		128184	-0-	128184	621773	105707	3	22477	9	Y	20434	20268	0	166	8	-0-
04	738011	X	116238	-0-	-621773	-0-	98665	3	17573	9	Y	15975	15812	0	163	8	-0-
05	168206	X	79149	-0-	-89057	-0-	64663	3	14486	9	Y	13169	13091	0	78	8	-0-
06	162780	X	58995	-0-	-103785	-0-	47879	3	11116	9	Y	10105	10031	0	74	8	-0-
07	168206	X	53523	-0-	-114683	-0-	43120	3	10403	9	Y	9457	9391	0	66	8	-0-
08	168206	X	43250	-0-	-124956	-0-	33032	3	10218	9	Y	9289	9230	0	59	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199

03	110254	X	110254	-0-	-0-	-0-	86608	3	23646	9	Y	21496	21169	0	327	8	-0-
04	106839	X	106839	-0-	-0-	-0-	86859	3	19980	9	Y	18164	17776	0	388	8	-0-
05	73659	X	73659	-0-	-0-	-0-	57185	3	16474	9	Y	14976	14798	0	178	8	-0-
06	45884	X	45884	-0-	-0-	-0-	32523	3	13361	9	Y	12146	11936	0	210	8	-0-
07	47782	X	47782	-0-	-0-	-0-	35389	3	12393	9	Y	11266	11071	0	195	8	-0-
08	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	27929	3	12355	9	Y	11232	11055	0	177	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		142048	-0-	142048	240950	119036	3	23012	9	Y	20920	20534	0	386	8	-0-
*03	0		97227	-0-	97227	338177	81688	3	15539	9	Y	14126	13753	0	278	8	95
*04	0		86314	-0-	86314	424491	73776	3	12538	9	Y	11398	11196	0	231	8	66
*05	494397	X	69906	-0-	-424491	-0-	59505	3	10401	9	Y	9455	9275	0	198	8	48
*06	147600	X	53876	-0-	-93724	-0-	45772	3	8104	9	Y	7367	7191	0	174	8	50
*07	152520	X	62197	-0-	-90323	-0-	55329	3	6868	9	Y	6244	6013	0	240	8	41
08	152520	X	51393	-0-	-101127	-0-	45289	3	6104	9	Y	5549	5339	0	209	8	42

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839

03	0		307587	-0-	307587	477379	221994	3	85593	9	Y	77812	77194	0	618	8	-0-
04	0		179267	-0-	179267	656646	131107	3	48160	9	Y	43782	43330	0	452	8	-0-
05	0		190161	-0-	190161	846807	140444	3	49717	9	Y	45197	44740	0	457	8	-0-
06	973416	X	126609	-0-	-846807	-0-	91871	3	34738	9	Y	31580	31330	0	250	8	-0-
07	238018	X	119040	-0-	-118978	-0-	87270	3	31770	9	Y	28882	28633	0	249	8	-0-
08	238018	X	105403	-0-	-132615	-0-	80419	3	24984	9	Y	22713	22430	0	283	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

03	0		195549	-0-	195549	779579	156198	3	39351	9	Y	35774	35403	0	371	8	-0-
04	0		189497	-0-	189497	969076	154900	3	34597	9	Y	31452	31064	0	388	8	-0-
05	0		171129	-0-	171129	1140205	140739	3	30390	9	Y	27627	27410	0	217	8	-0-
06	1276472	X	136267	-0-	-1140205	-0-	112242	3	24025	9	Y	21841	21540	0	301	8	-0-
07	337776	X	174727	-0-	-163049	-0-	138046	3	36681	9	Y	33346	33066	0	280	8	-0-
08	337776	X	109954	-0-	-227822	-0-	89988	3	19966	9	Y	18151	17967	0	184	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

03	0		210734	-0-	210734	792534	166666	3	44068	9	Y	40062	39450	0	612	8	-0-
04	0		194227	-0-	194227	986761	157146	3	37081	9	Y	33710	33077	0	633	8	-0-
05	0		163637	-0-	163637	1150398	129965	3	33672	9	Y	30611	30285	0	326	8	-0-
06	1230188	X	79790	-0-	-1150398	-0-	61997	3	17793	9	Y	16175	15913	0	262	8	-0-
07	310434	X	184330	-0-	-126104	-0-	143932	3	40398	9	Y	36725	36236	0	489	8	-0-
08	310434	X	104426	-0-	-206008	-0-	80484	3	23942	9	Y	21765	21395	0	370	8	-0-

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988

03	0		162037	-0-	162037	476033	117497	3	44540	9	Y	40491	40236	0	255	8	-0-
04	0		117601	-0-	117601	593634	86734	3	30867	9	Y	28061	27839	0	222	8	-0-
05	0		82849	-0-	82849	676483	60341	3	22508	9	Y	20462	20277	0	185	8	-0-
06	749288	X	72805	-0-	-676483	-0-	55762	3	17043	9	Y	15494	15388	0	106	8	-0-
07	114824	X	65563	-0-	-49261	-0-	49512	3	16051	9	Y	14592	14493	0	99	8	-0-
08	114824	X	60802	-0-	-54022	-0-	47131	3	13671	9	Y	12428	12301	0	127	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251

04	0		143599	-0-	143599	143599	105913	3	37686	9	Y	34260	33936	0	324	8	-0-
05	0		285059	-0-	285059	428658	214428	3	70631	9	Y	64210	63870	0	340	8	-0-
06	0		205180	-0-	205180	633838	152229	3	52951	9	Y	48137	47745	0	392	8	-0-
07	774025	X	140187	-0-	-633838	-0-	106603	3	33584	9	Y	30531	30220	0	311	8	-0-
08	214892	X	107059	-0-	-107833	-0-	77612	3	29447	9	Y	26770	26486	0	284	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

03	0		571327	-0-	571327	1675337	523756	3	47571	9	Y	43246	42322	0	924	8	-0-
04	0		318963	-0-	318963	1994300	295334	3	23629	9	Y	21481	20583	0	898	8	-0-
05	2222349	X	228049	-0-	-1994300	-0-	212066	3	15983	9	Y	14530	14246	0	284	8	-0-
06	484440	X	208439	-0-	-276001	-0-	194692	3	13747	9	Y	12497	12157	0	340	8	-0-
07	500588	X	242089	-0-	-258499	-0-	226489	3	15600	9	Y	14182	13909	0	273	8	-0-
08	500588	X	171621	-0-	-328967	-0-	155744	3	15877	9	Y	14434	14215	0	219	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHERRY STATE 56-2-13-1 C WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		75825	-0-	75825	75825	53178	3	22647	9	N	20588	20355	0	233	8	-0-
*05	0		341912	-0-	341912	417737	254290	3	87622	9	N	79656	79200	0	456	8	-0-
06	0		256830	-0-	256830	674567	191390	3	65440	9	Y	59491	59000	0	491	8	-0-
*07	856116	X	181549	-0-	-674567	-0-	134815	3	46734	9	Y	42485	42073	0	412	8	-0-
08	300886	X	141304	-0-	-159582	-0-	105497	3	35807	9	Y	32552	32196	0	356	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 B WELL #: 12H RRCID -> 295455 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11026 - 23198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		117111	-0-	117111	117111	100770	3	16341	9	Y	14855	14716	0	139	8	-0-
05	0		321438	-0-	321438	438549	241890	3	79548	9	Y	72316	71877	0	439	8	-0-
06	0		222680	-0-	222680	661229	170879	3	51801	9	Y	47092	46670	0	422	8	-0-
07	0	W	117201	-0-	117201	778430	87718	3	29483	9	Y	26803	26582	0	221	8	-0-
08	0	W	106872	-0-	106872	885302	81356	3	25516	9	Y	23196	22980	0	216	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 D WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		52178	-0-	52178	52178	39917	3	12261	9	Y	11146	10970	0	176	8	-0-
05	0		243282	-0-	243282	295460	190931	3	52351	9	Y	47592	47270	0	322	8	-0-
06	0		154238	-0-	154238	449698	122556	3	31682	9	Y	28802	28540	0	262	8	-0-
07	581948	X	132250	-0-	-449698	-0-	102736	3	29514	9	Y	26831	26599	0	232	8	-0-
08	187798	X	125215	-0-	-62583	-0-	97031	3	28184	9	Y	25622	25437	0	185	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 C WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10952 - 21417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		42831	-0-	42831	42831	31754	3	11077	9	Y	10070	9960	0	110	8	-0-
05	0		205231	-0-	205231	248062	158548	3	46683	9	Y	42439	41961	0	478	8	-0-
06	0		209009	-0-	209009	457071	166127	3	42882	9	Y	38984	38378	0	606	8	-0-
07	0		156289	-0-	156289	613360	125956	3	30333	9	Y	27575	27107	0	468	8	-0-
08	744559	X	131199	-0-	-613360	-0-	103787	3	27412	9	Y	24920	24542	0	378	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 E WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		160821	-0-	160821	160821	122292	3	38529	9	Y	35026	34566	0	460	8	-0-
03	0		311131	-0-	311131	471952	232742	3	78389	9	Y	71263	70589	0	674	8	-0-
04	0		259997	-0-	259997	731949	201228	3	58769	9	Y	53426	53105	0	321	8	-0-
05	0		183291	-0-	183291	915240	139776	3	43515	9	Y	39559	39169	0	390	8	-0-
06	0		138904	-0-	138904	1054144	111917	3	26987	9	Y	24534	24417	0	117	8	-0-
07	0		120599	-0-	120599	1174743	96923	3	23676	9	Y	21524	21322	0	202	8	-0-
08	1281225	X	106482	-0-	-1174743	-0-	87026	3	19456	9	Y	17687	17445	0	242	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 D WELL #: 14H RRCID -> 295694 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		53520	-0-	53520	53520	40125	3	13395	9	Y	12177	12045	0	132	8	-0-
03	0		369664	-0-	369664	423184	271529	3	98135	9	Y	89214	88588	0	626	8	-0-
04	0		299623	-0-	299623	722807	218348	3	81275	9	Y	73886	73583	0	303	8	-0-
05	0		232021	-0-	232021	954828	160336	3	71685	9	Y	65168	64727	0	441	8	-0-
06	0		164364	-0-	164364	1119192	115439	3	48925	9	Y	44477	44330	0	147	8	-0-
07	0		165758	-0-	165758	1284950	111934	3	53824	9	Y	48931	48619	0	312	8	-0-
08	1421366	X	136416	-0-	-1284950	-0-	96388	3	40028	9	Y	36389	36016	0	373	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	210825	X	NO RPT	-0-	-210825	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		212895	-0-	212895	212895	179421	3	33474	9	Y	30431	30107	0	324	8	-0-
03	0		212270	-0-	212270	425165	167977	3	44293	9	Y	40266	39899	0	367	8	-0-
04	0		167689	-0-	167689	592854	141139	3	26550	9	Y	24136	23983	0	153	8	-0-
05	0		123568	-0-	123568	716422	104782	3	18786	9	Y	17078	16856	0	222	8	-0-
06	0		99945	-0-	99945	816367	87498	3	12447	9	Y	11315	11244	0	71	8	-0-
07	0		87604	-0-	87604	903971	76136	3	11468	9	Y	10425	10306	0	119	8	-0-
08	985876	X	81905	-0-	-903971	-0-	72678	3	9227	9	Y	8388	8251	0	137	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 E WELL #: 22H RRCID -> 295718 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	196416	X	NO RPT	-0-	-196416	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	141948	X	NO RPT	-0-	-141948	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULBERRY 55-1-38-26 G WELL #: 21H RRCID -> 295731 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	116568	X	NO RPT	-0-	-116568	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	186192	X	NO RPT	-0-	-186192	-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

03	15407	X	13649	-0-	-1758	-0-	13073	2	576	9	Y	524	452	1			398
04	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13192	2	360	9	Y	327	375	1			350
05	13640	X	12599	-0-	-1041	-0-	12248	2	351	9	Y	319	189	1			480
06	13200	X	13054	-0-	-146	-0-	12430	2	624	9	Y	567	562	1			485
07	14012	X	11568	-0-	-2444	-0-	11271	2	297	9	Y	270	370	1			385
08	14012	X	13741	-0-	-271	-0-	13447	2	294	9	Y	267	370	1			282

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22258	X	5863	-0-	-16395	-0-	277	1	53	2	Y	366	345	0			21
							5130	3	403	9							
04	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	1158	1	20530	3	Y	1493	1424	0			90
							1642	9									
05	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	1107	1	20606	3	Y	1349	1362	0			77
							1484	9									
06	19953	X	19953	-0-	-0-	-0-	1067	1	17872	3	Y	922	931	0			68
							1014	9									
07	24118	X	18120	-0-	-5998	-0-	1053	1	185	2	Y	784	789	0			63
							16020	3	862	9							
08	24118	X	17980	-0-	-6138	-0-	1025	1	15781	3	Y	1067	1051	0			79
							1174	9									

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5258	-0-	-1407	-0-	10	1	4969	2	Y	254	242	1			64
							279	9									
04	6450	X	5115	-0-	-1335	-0-	11	1	4865	2	Y	217	225	1			56
							239	9									
05	6665	X	5115	-0-	-1550	-0-	10	1	4873	2	Y	211	207	1			60
							232	9									
06	6030	X	4134	-0-	-1896	-0-	9	1	3932	2	Y	175	181	1			54
							193	9									
07	5673	X	3573	-0-	-2100	-0-	9	1	3340	2	Y	204	198	1			60
							224	9									
08	5301	X	4856	-0-	-445	-0-	11	1	4636	2	Y	190	205	1			45
							209	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043	X	13888	-0-	-155	-0-	1219	1	114	2	Y	1455	1444	0			119
							10908	3	46	4							
04	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1163	1	10775	3	Y	1489	1512	0			96
							30	4	1638	9							
05	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	1154	1	10843	3	Y	1385	1385	0			96
							5	4	1524	9							
06	13440	X	12566	-0-	-874	-0-	1118	1	10040	3	Y	1280	1286	0			90
							1408	9									
07	14074	X	12488	-0-	-1586	-0-	1052	1	115	2	Y	1241	1239	0			92
							9946	3	10	4							
08	14074	X	12589	-0-	-1485	-0-	1140	1	10066	3	Y	1180	1144	0			128
							85	4	1298	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5794	-0-	5794	5794	367	1	59	2	Y	226	208	0			18
							5119	3	249	9							
08	T. A.		4771	-0-	4771	10565	606	1	3416	3	Y	681	649	0			50
							749	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6677	-0-		-794	-0-	33	1	6393	2	Y	228	219	1			58
								251	9									
04	7110	X	6521	-0-		-589	-0-	46	1	6274	2	Y	183	194	1			47
								201	9									
05	7223	X	6814	-0-		-409	-0-	32	1	6573	2	Y	190	183	1			54
								209	9									
06	6750	X	5696	-0-		-1054	-0-	31	1	5469	2	Y	178	177	1			55
								196	9									
07	6944	X	5158	-0-		-1786	-0-	32	1	4988	2	Y	125	143	1			37
								138	9									
08	6820	X	6131	-0-		-689	-0-	32	1	5884	2	Y	195	186	1			46
								215	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	20233	-0-		-2583	-0-	1089	1	187	2	Y	865	851	0			71
								17964	3	41	4							
04	19396	X	19396	-0-		-0-	-0-	1024	1	17410	3	Y	851	867	0			55
								26	4	936	9							
05	19561	X	18851	-0-		-710	-0-	994	1	17007	3	Y	768	770	0			53
								5	4	845	9							
06	19590	X	18009	-0-		-1581	-0-	967	1	16242	3	Y	727	729	0			51
								800	9									
07	20243	X	17861	-0-		-2382	-0-	973	1	183	2	Y	705	704	0			52
								15920	3	9	4							
08	20243	X	17026	-0-		-3217	-0-	933	1	15293	3	Y	664	644	0			72
								70	4	730	9							

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	14298	-0-		-3248	-0-	972	1	129	2	Y	747	731	0			73
								12326	3	49	4							
04	16440	X	13689	-0-		-2751	-0-	912	1	11894	3	Y	803	805	0			71
								883	9									
05	16988	X	13900	-0-		-3088	-0-	925	1	12116	3	Y	780	782	0			69
								1	4	858	9							
06	16440	X	13190	-0-		-3250	-0-	904	1	11484	3	Y	728	733	0			64
								1	4	801	9							
07	14291	X	13260	-0-		-1031	-0-	940	1	136	2	Y	330	364	0			30
								11821	3	363	9							
08	14291	X	12766	-0-		-1525	-0-	921	1	11379	3	Y	424	413	0			41
								466	9									

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2057	-0-	2057	2057	279	1	18	2	Y	195	179	0			16
							1545	3	215	9							
08	14B2 EXT		2801	-0-	2801	4858	465	1	2156	3	Y	164	168	0			12
							180	9									

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

03	22134	X	19245	-0-	-2889	-0-	1017	1	159	2	Y	2560	2526	0			149
							15253	3	2816	9							
04	21420	X	20070	-0-	-1350	-0-	1017	1	16314	3	Y	2490	2489	0			150
							2739	9									
05	22134	X	21390	-0-	-744	-0-	1013	1	17903	3	Y	2249	2271	0			128
							2474	9									
06	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	1004	1	17848	3	Y	2146	2115	0			159
							2361	9									
07	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	1205	1	211	2	Y	2056	2049	0			166
							18359	3	2262	9							
08	24814	X	24814	-0-	-0-	-0-	1462	1	20929	3	Y	2203	2206	0			163
							2423	9									

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

03	22692	X	21436	-0-	-1256	-0-	1136	1	193	2	Y	1419	1405	0			83
							18546	3	1561	9							
04	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	1101	1	18825	3	Y	1296	1301	0			78
							1426	9									
05	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	1123	1	22177	3	Y	1322	1325	0			75
							1454	9									
06	24876	X	24876	-0-	-0-	-0-	1168	1	22272	3	Y	1305	1283	0			97
							1436	9									
07	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	1204	1	248	2	Y	1225	1223	0			99
							21557	3	1348	9							
08	24769	X	22450	-0-	-2319	-0-	1175	1	20197	3	Y	980	1007	0			72
							1078	9									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	8325	-0-	-9407	-0-	523	1	76	2	Y	387	450	0			30
							7299	3	1	4							
04	16050	X	14580	-0-	-1470	-0-	1094	1	12358	3	Y	1000	955	0			75
							28	4	1100	9							
05	16585	X	14996	-0-	-1589	-0-	1081	1	12806	3	Y	997	976	0			96
							12	4	1097	9							
06	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	1122	1	14989	3	Y	736	753	0			79
							5	4	810	9							
07	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	1022	1	180	2	Y	539	564	0			54
							15618	3	99	4							
08	22077	X	22077	-0-	-0-	-0-	1118	1	19768	3	Y	989	923	0			120
							103	4	1088	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

03	7626	X	7070	-0-	-556	-0-	315	1	6250	2	N	459	360	1			365
							505	9									
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	252	1	6782	2	N	416	354	1			427
							458	9									
05	9331	X	6881	-0-	-2450	-0-	293	1	6163	2	N	386	549	1			264
							425	9									
06	9030	X	5136	-0-	-3894	-0-	306	1	3604	2	N	198	355	1			107
							1008	4	218	9							
07	9331	X	4785	-0-	-4546	-0-	174	1	4140	2	N	428	199	1			336
							471	9									
08	7750	X	4707	-0-	-3043	-0-	11	1	4216	2	N	436	397	1			375
							480	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	962	1	99	2	Y	1069	1057	0			88
							9496	3	36	4							
04	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	963	1	9570	3	Y	1082	1100	0			70
							25	4	1190	9							
05	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	929	1	9639	3	Y	956	959	0			67
							4	4	1052	9							
06	11400	X	10960	-0-	-440	-0-	928	1	9020	3	Y	920	922	0			65
							1012	9									
07	12152	X	10937	-0-	-1215	-0-	952	1	103	2	Y	852	854	0			63
							8936	3	9	4							
08	12152	X	10982	-0-	-1170	-0-	956	1	9001	3	Y	867	836	0			94
							71	4	954	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	12894	-0-	-1211	-0-	1285	1	109	2	Y	927	937	0			76
							10431	3	49	4							
04	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	1298	1	12076	3	Y	1364	1352	0			88
							34	4	1500	9							
05	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	1281	1	12801	3	Y	1343	1337	0			94
							6	4	1477	9							
06	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	1231	1	12278	3	Y	1276	1280	0			90
							1404	9									
07	15407	X	15224	-0-	-183	-0-	1368	1	142	2	Y	1246	1244	0			92
							12330	3	13	4							
08	15562	X	15363	-0-	-199	-0-	1292	1	12605	3	Y	1245	1202	0			135
							96	4	1370	9							

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
03	22568	X	17332	-0-	-5236	-0-	1301	1	148	2	Y	1540	1604	0			119
							14188	3	1	4							
04	21390	X	13616	-0-	-7774	-0-	1232	1	10669	3	Y	1530	1534	0			115
							32	4	1683	9							
05	22072	X	12331	-0-	-9741	-0-	1155	1	9713	3	Y	1318	1306	0			127
							13	4	1450	9							
06	21360	X	13702	-0-	-7658	-0-	1164	1	11182	3	Y	1228	1223	0			132
							5	4	1351	9							
07	22072	X	18628	-0-	-3444	-0-	1176	1	179	2	Y	1459	1445	0			146
							15554	3	114	4							
08	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	1205	1	17898	3	Y	1357	1338	0			165
							111	4	1493	9							

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	25170	-0-	25170	25170	1058	1	224	2	Y	2209	2039	0			170
							21457	3	1	4							
04	14B2	EXT	40878	-0-	40878	66048	1814	1	36380	3	Y	2397	2387	0			180
							47	4	2637	9							
05	14B2	EXT	40312	-0-	40312	106360	1754	1	36475	3	Y	1876	1875	0			181
							19	4	2064	9							
06	143996	X	37636	-0-	-106360	-0-	1552	1	34232	3	Y	1677	1678	0			180
							7	4	1845	9							
07	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	891	1	191	2	Y	1559	1583	0			156
							16590	3	86	4							
08	42253	X	14969	-0-	-27284	-0-	776	1	12558	3	Y	1422	1405	0			173
							71	4	1564	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		14345	-0-	14345	29870	1241	1	116	2	Y	1701	1771	0			131
							11116	3	1	4							
04	T. A.		12920	-0-	12920	42790	1275	1	9531	3	Y	1892	1881	0			142
							33	4	2081	9							
05	T. A.		12069	-0-	12069	54859	1206	1	9051	3	Y	1635	1619	0			158
							13	4	1799	9							
06	67780	X	12921	-0-	-54859	-0-	1180	1	10122	3	Y	1467	1467	0			158
							5	4	1614	9							
07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	1169	1	168	2	Y	1694	1682	0			170
							14564	3	113	4							
08	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	1169	1	16036	3	Y	1641	1611	0			200
							108	4	1805	9							

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	979	1	181	2	Y	1657	1698	0			128
							17337	3	1	4							
04	16710	X	14094	-0-	-2616	-0-	812	1	11615	3	Y	1496	1512	0			112
							21	4	1646	9							
05	17267	X	9933	-0-	-7334	-0-	769	1	7934	3	Y	1111	1116	0			107
							8	4	1222	9							
06	16710	X	9885	-0-	-6825	-0-	758	1	8015	3	Y	1008	1007	0			108
							3	4	1109	9							
07	17267	X	10778	-0-	-6489	-0-	693	1	102	2	Y	962	974	0			96
							8858	3	67	4							
08	18383	X	905	-0-	-17478	-0-	331	1	513	3	Y	28	121	0			3
							30	4	31	9							

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
03	26753	X	22724	-0-	-4029	-0-	1321	1	211	2	Y	867	861	0			71
							20188	3	50	4							
04	25890	X	22470	-0-	-3420	-0-	1284	1	20197	3	Y	869	884	0			56
							33	4	956	9							
05	23312	X	21522	-0-	-1790	-0-	1126	1	19574	3	Y	743	747	0			52
							5	4	817	9							
06	22560	X	20380	-0-	-2180	-0-	1134	1	18491	3	Y	686	690	0			48
							755	9									
07	23219	X	19309	-0-	-3910	-0-	1071	1	200	2	Y	639	640	0			47
							17325	3	10	4							
08	23219	X	20723	-0-	-2496	-0-	1168	1	18732	3	Y	669	643	0			73
							87	4	736	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
03	20708	X	13868	-0-	-6840	-0-	911	1	123	2	Y	976	1030	0			75
							11759	3	1	4							
04	17580	X	13521	-0-	-4059	-0-	751	1	11695	3	Y	960	963	0			72
							19	4	1056	9							
05	16585	X	9314	-0-	-7271	-0-	773	1	7757	3	Y	705	709	0			68
							8	4	776	9							
06	16050	X	1236	-0-	-14814	-0-	467	1	2	4	Y	697	690	0			75
							767	9									
07	16089	X	3425	-0-	-12664	-0-	655	1	23	2	Y	640	651	0			64
							1980	3	63	4							
08	13981	X	1349	-0-	-12632	-0-	563	1	306	3	Y	389	406	0			47
							52	4	428	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	11713	-0-	-7662	-0-	747	1	107	2	Y	535	546	0			31
							10270	3	589	9							
04	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
05	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					Y	-0-					-0-
06	18606	X	-0-	-0-	-18606	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	1378	1	186	2	Y	932	923	0			54
							17800	3	1025	9							
04	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	1307	1	14390	3	Y	757	765	0			46
							833	9									
05	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	1299	1	16649	3	Y	752	755	0			43
							827	9									
06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1279	1	16518	3	Y	700	691	0			52
							770	9									
07	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	1284	1	183	2	Y	674	671	0			55
							15875	3	741	9							
08	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	1304	1	15816	3	Y	718	720	0			53
							790	9									

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

03	20925	X	17758	-0-	-3167	-0-	1327	1	161	2	Y	681	690	0			67
							15454	3	67	4							
04	18600	X	17387	-0-	-1213	-0-	1253	1	15397	3	Y	670	677	0			60
							737	9									
05	19220	X	16121	-0-	-3099	-0-	1202	1	14294	3	Y	567	577	0			50
							1	4	624	9							
06	18600	X	15082	-0-	-3518	-0-	1173	1	13287	3	Y	565	565	0			50
							622	9									
07	17980	X	15355	-0-	-2625	-0-	1200	1	154	2	Y	544	545	0			49
							13403	3	598	9							
08	17980	X	15331	-0-	-2649	-0-	1144	1	13556	3	Y	574	568	0			55
							631	9									

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

03	16213	X	3219	-0-	-12994	-0-	826	1	14	2	Y	912	1086	0			70
							1375	3	1	4							
04	14220	X	576	-0-	-13644	-0-	389	1	10	4	Y	161	219	0			12
							177	9									
05	13857	X	936	-0-	-12921	-0-	465	1	5	4	Y	424	395	0			41
							466	9									
06	13410	X	911	-0-	-12499	-0-	550	1	2	4	Y	326	332	0			35
							359	9									
07	3410	X	1354	-0-	-2056	-0-	204	1	10	2	Y	250	260	0			25
							845	3	20	4							
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23374	X	22434	-0-	-940	-0-	1273	1	209	2	Y	765	771	0			75
							20045	3	65	4							
04	22440	X	22379	-0-	-61	-0-	1216	1	20308	3	Y	777	783	0			69
							855	9									
05	23188	X	21957	-0-	-1231	-0-	1187	1	20021	3	Y	680	689	0			60
							1	4	748	9							
06	22440	X	20470	-0-	-1970	-0-	1146	1	18605	3	Y	653	655	0			58
							1	4	718	9							
07	23126	X	21036	-0-	-2090	-0-	1174	1	218	2	Y	628	629	0			57
							18953	3	691	9							
08	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	1270	1	21928	3	Y	661	655	0			63
							727	9									

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43431	X	40298	-0-	-3133	-0-	1332	1	390	2	Y	1020	1013	0			100
							37386	3	68	4							
04	38430	X	38295	-0-	-135	-0-	1229	1	35630	3	Y	1305	1289	0			116
							1436	9									
05	40052	X	39585	-0-	-467	-0-	1240	1	36967	3	Y	1252	1257	0			111
							1	4	1377	9							
06	39711	X	39711	-0-	-0-	-0-	1262	1	37323	3	Y	1024	1045	0			90
							1126	9									
07	40300	X	40241	-0-	-59	-0-	1269	1	426	2	Y	1414	1376	0			128
							36991	3	1555	9							
08	41555	X	41555	-0-	-0-	-0-	1329	1	39006	3	Y	1109	1131	0			106
							1220	9									

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	1188	1	136	2	Y	1404	1401	0			138
							13034	3	60	4							
04	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	1124	1	13135	3	Y	1524	1526	0			136
							1676	9									
05	15841	X	15092	-0-	-749	-0-	1062	1	12526	3	Y	1366	1381	0			121
							1	4	1503	9							
06	15450	X	14125	-0-	-1325	-0-	1066	1	11673	3	Y	1259	1269	0			111
							1	4	1385	9							
07	16461	X	14159	-0-	-2302	-0-	1080	1	134	2	Y	1216	1217	0			110
							11607	3	1338	9							
08	16461	X	13828	-0-	-2633	-0-	1057	1	11418	3	Y	1230	1222	0			118
							1353	9									

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	6268	-0-	-6318	-0-	937	1	43	2	Y	1092	1156	0			84
							4086	3	1	4							
04	10860	X	6189	-0-	-4671	-0-	1056	1	3481	3	Y	1477	1450	0			111
							27	4	1625	9							
05	12121	X	4911	-0-	-7210	-0-	977	1	2553	3	Y	1245	1236	0			120
							11	4	1370	9							
06	11730	X	7649	-0-	-4081	-0-	949	1	5343	3	Y	1230	1218	0			132
							4	4	1353	9							
07	12121	X	11029	-0-	-1092	-0-	979	1	97	2	Y	1292	1295	0			129
							8438	3	94	4							
08	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	819	1	8592	3	Y	1043	1045	0			127
							75	4	1147	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36394	X	21519	-0-	-14875	-0-	1196	1	204	2	Y	469	475	0			46
							19542	3	61	4							
04	35220	X	24267	-0-	-10953	-0-	1244	1	22486	3	Y	488	491	0			43
							537	9									
05	26970	X	24510	-0-	-2460	-0-	1242	1	22782	3	Y	441	445	0			39
							1	4	485	9							
06	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	1349	1	26126	3	Y	474	471	0			42
							521	9									
07	25079	X	24275	-0-	-804	-0-	1228	1	258	2	Y	340	351	0			31
							22415	3	374	9							
08	25079	X	21113	-0-	-3966	-0-	1140	1	19566	3	Y	370	366	0			35
							407	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
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	417	1	12243	2	Y	489	371	1			400
							538	9									
04	13380	X	10386	-0-	-2994	-0-	281	1	9664	2	Y	401	621	1			180
							441	9									
05	14601	X	12898	-0-	-1703	-0-	389	1	11827	2	Y	620	560	1			240
							682	9									
06	14130	X	13092	-0-	-1038	-0-	434	1	12065	2	Y	539	536	1			243
							593	9									
07	14601	X	12523	-0-	-2078	-0-	351	1	11662	2	Y	464	376	1			331
							510	9									
08	13206	X	11744	-0-	-1462	-0-	459	1	10803	2	Y	438	505	1			264
							482	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	11608	-0-	-4512	-0-	1335	1	87	2	Y	1613	1616	0			102
							8358	3	54	4							
04	12450	X	12260	-0-	-190	-0-	1355	1	9074	3	Y	1661	1723	0			40
							4	4	1827	9							
05	13268	X	11702	-0-	-1566	-0-	1316	1	8728	3	Y	1506	1475	0			71
							1	4	1657	9							
06	12840	X	11432	-0-	-1408	-0-	1314	1	8464	3	Y	1504	1473	0			102
							1654	9									
07	13268	X	11752	-0-	-1516	-0-	1345	1	100	2	Y	1500	1511	0			91
							8657	3	1650	9							
08	12679	X	11127	-0-	-1552	-0-	1332	1	8246	3	Y	1408	1413	0			86
							1549	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
03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	22	1	10724	2	Y	191	175	1			48
							210	9									
04	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	25	1	10968	2	Y	168	173	1			43
							185	9									
05	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	24	1	11807	2	Y	144	146	1			41
							158	9									
06	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	24	1	11439	2	Y	146	142	1			45
							161	9									
07	11563	X	9924	-0-	-1639	-0-	24	1	9802	2	Y	89	108	1			26
							98	9									
08	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	30	1	13183	2	Y	93	97	1			22
							102	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11409	X	11409	-0-		-0-	-0-	20	1	11237	2	Y	138	131	1			35
								152	9									
04	11321	X	11321	-0-		-0-	-0-	21	1	11088	2	Y	193	178	1			50
								212	9									
05	11838	X	11838	-0-		-0-	-0-	20	1	11618	2	Y	182	180	1			52
								200	9									
06	11040	X	10450	-0-		-590	-0-	19	1	10298	2	Y	121	136	1			37
								133	9									
07	11687	X	6116	-0-		-5571	-0-	16	1	5891	2	Y	190	171	1			56
								209	9									
08	11842	X	11326	-0-		-516	-0-	24	1	11182	2	Y	109	139	1			26
								120	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	12005	-0-		-4394	-0-	1214	1	90	2	Y	1839	1834	0			116
								8629	3	49	4							
04	11550	X	11538	-0-		-12	-0-	1143	1	8395	3	Y	1815	1887	0			44
								3	4	1997	9							
05	12307	X	11176	-0-		-1131	-0-	1095	1	8237	3	Y	1675	1640	0			79
								1	4	1843	9							
06	11910	X	10515	-0-		-1395	-0-	1082	1	7693	3	Y	1582	1554	0			107
								1740	9									
07	12307	X	10723	-0-		-1584	-0-	1106	1	90	2	Y	1581	1592	0			96
								7788	3	1739	9							
08	11997	X	10357	-0-		-1640	-0-	1104	1	7586	3	Y	1515	1518	0			93
								1667	9									

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	18407	-0-		-1123	-0-	1274	1	160	2	Y	1442	1440	0			91
								15336	3	51	4							
04	18505	X	18505	-0-		-0-	-0-	1269	1	15579	3	Y	1503	1558	0			36
								4	4	1653	9							
05	18802	X	18802	-0-		-0-	-0-	1256	1	16016	3	Y	1390	1360	0			66
								1	4	1529	9							
06	18757	X	18757	-0-		-0-	-0-	1262	1	15990	3	Y	1368	1341	0			93
								1505	9									
07	19214	X	19214	-0-		-0-	-0-	1292	1	187	2	Y	1390	1399	0			84
								16206	3	1529	9							
08	19127	X	18776	-0-		-351	-0-	1287	1	16007	3	Y	1347	1348	0			83
								1482	9									

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	17525	-0-		-2687	-0-	1265	1	157	2	Y	924	904	0			58
								15036	3	51	4							
04	18324	X	18324	-0-		-0-	-0-	1284	1	16061	3	Y	886	923	0			21
								4	4	975	9							
05	18449	X	18449	-0-		-0-	-0-	1258	1	16146	3	Y	949	925	0			45
								1	4	1044	9							
06	18187	X	18187	-0-		-0-	-0-	1258	1	15922	3	Y	915	898	0			62
								1007	9									
07	18941	X	18373	-0-		-568	-0-	1279	1	183	2	Y	925	931	0			56
								15893	3	1018	9							
08	18941	X	18213	-0-		-728	-0-	1284	1	15961	3	Y	880	882	0			54
								968	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	7 845	1 9	5763	2	Y	768	794	1			118
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	7 818	1 9	5301	2	Y	744	662	1			200
05	7316	X	2994	-0-	-4322	-0-	6 680	1 9	2308	2	Y	618	712	1			106
06	7080	X	4578	-0-	-2502	-0-	6 699	1 9	3873	2	Y	635	624	1			117
07	7316	X	5015	-0-	-2301	-0-	2 849	1 9	4164	2	Y	772	720	1			169
08	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	6 763	1 9	3995	2	Y	694	697	1			166

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
03	19561	X	18685	-0-	-876	-0-	21 365	1 9	18299	2	Y	332	319	1			84
04	18630	X	16448	-0-	-2182	-0-	19 292	1 9	16137	2	Y	265	281	1			68
05	19251	X	15379	-0-	-3872	-0-	18 271	1 9	15090	2	Y	246	244	1			70
06	18570	X	13704	-0-	-4866	-0-	17 231	1 9	13456	2	Y	210	215	1			65
07	19189	X	10872	-0-	-8317	-0-	15 163	1 9	10694	2	Y	148	169	1			44
08	30186	X	30186	-0-	-0-	-0-	37 270	1 9	29879	2	Y	245	231	1			58

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
03	3317	X	2183	-0-	-1134	-0-	2092	2	91	9	Y	83	74	1			57
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5917	2	43	9	Y	39	63	1			33
05	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12456	2	63	9	Y	57	66	1			24
06	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17105	2	112	9	Y	102	79	1			47
07	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13818	2	41	9	Y	37	28	1			56
08	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14484	2	110	9	Y	100	87	1			69

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	1093 16561	1 3	173 41	2 4	Y	887	880	0			73
04	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	1041 27	1 4	16313 964	3 9	Y	876	892	0			57
05	18011	X	17990	-0-	-21	-0-	1046 5	1 4	16089 850	3 9	Y	773	776	0			54
06	18240	X	17602	-0-	-638	-0-	1095 756	1 9	15751	3	Y	687	693	0			48
07	18972	X	16548	-0-	-2424	-0-	1200 14457	1 3	167 12	2 4	Y	647	647	0			48
08	18972	X	17339	-0-	-1633	-0-	1146 85	1 4	15362 746	3 9	Y	678	652	0			74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	8908	-0-		-4732		-0-	19	1	8612	2	Y	252	252	1			64
									277	9									
04	12690	X	11853	-0-		-837		-0-	24	1	11540	2	Y	263	259	1			68
									289	9									
05	15251	X	15251	-0-		-0-		-0-	25	1	14934	2	Y	265	257	1			76
									292	9									
06	10950	X	7964	-0-		-2986		-0-	19	1	7688	2	Y	234	237	1			73
									257	9									
07	12245	X	8803	-0-		-3442		-0-	21	1	8567	2	Y	195	210	1			58
									215	9									
08	15252	X	9330	-0-		-5922		-0-	23	1	9030	2	Y	252	250	1			60
									277	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	19383	-0-		-1914		-0-	27	1	18863	2	Y	448	430	1			113
									493	9									
04	20610	X	16507	-0-		-4103		-0-	26	1	16099	2	Y	347	371	1			89
									382	9									
05	21297	X	15362	-0-		-5935		-0-	26	1	14955	2	Y	346	336	1			99
									381	9									
06	18750	X	16929	-0-		-1821		-0-	29	1	16538	2	Y	329	326	1			102
									362	9									
07	19375	X	14046	-0-		-5329		-0-	28	1	13539	2	Y	435	409	1			128
									479	9									
08	19375	X	18281	-0-		-1094		-0-	35	1	17532	2	Y	649	624	1			153
									714	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	15844	-0-		-1733		-0-	21	1	15145	2	Y	616	638	1			156
									678	9									
04	15630	X	13485	-0-		-2145		-0-	20	1	12843	2	Y	565	576	1			145
									622	9									
05	16337	X	12859	-0-		-3478		-0-	18	1	12112	2	Y	663	619	1			189
									729	9									
06	15810	X	11633	-0-		-4177		-0-	17	1	11059	2	Y	506	538	1			157
									557	9									
07	16337	X	11075	-0-		-5262		-0-	18	1	10430	2	Y	570	559	1			168
									627	9									
08	15841	X	6751	-0-		-9090		-0-	17	1	6383	2	Y	319	412	1			75
									351	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	17517	-0-		-2044		-0-	42	1	17166	2	Y	281	286	1			71
									309	9									
04	18930	X	16460	-0-		-2470		-0-	49	1	16049	2	Y	329	315	1			85
									362	9									
05	18135	X	16417	-0-		-1718		-0-	40	1	15992	2	Y	350	335	1			100
									385	9									
06	17550	X	15163	-0-		-2387		-0-	40	1	14789	2	Y	304	310	1			94
									334	9									
07	18135	X	14161	-0-		-3974		-0-	41	1	13858	2	Y	238	262	1			70
									262	9									
08	17515	X	10810	-0-		-6705		-0-	27	1	10517	2	Y	242	255	1			57
									266	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	1137	1	135	2	Y	919	928	0			90
							12973	3	58	4							
04	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	1048	1	12390	3	Y	891	902	0			79
							980	9									
05	14570	X	13892	-0-	-678	-0-	1013	1	11983	3	Y	814	821	0			72
							1	4	895	9							
06	14820	X	12644	-0-	-2176	-0-	985	1	10768	3	Y	809	810	0			71
							1	4	890	9							
07	15314	X	12955	-0-	-2359	-0-	1005	1	127	2	Y	750	753	0			68
							10998	3	825	9							
08	15314	X	10550	-0-	-4764	-0-	929	1	8737	3	Y	804	795	0			77
							884	9									

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

03	40362	X	34465	-0-	-5897	-0-	34172	2	293	9	Y	266	239	1			274
04	40080	X	36039	-0-	-4041	-0-	35850	2	189	9	Y	172	189	1			257
05	41416	X	38496	-0-	-2920	-0-	38274	2	222	9	Y	202	182	1			277
06	40080	X	33148	-0-	-6932	-0-	33003	2	145	9	Y	132					409
07	37231	X	35466	-0-	-1765	-0-	35272	2	194	9	Y	176	374	1			211
08	38502	X	35652	-0-	-2850	-0-	35437	2	215	9	Y	195	186	1			220

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

03	15221	X	11478	-0-	-3743	-0-	1420	1	93	2	Y	935	932	0			77
							8882	3	54	4							
04	14730	X	12801	-0-	-1929	-0-	1414	1	10398	3	Y	865	886	0			56
							37	4	952	9							
05	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	1418	1	10998	3	Y	795	796	0			55
							7	4	875	9							
06	12390	X	12244	-0-	-146	-0-	1375	1	10033	3	Y	760	761	0			54
							836	9									
07	13237	X	12823	-0-	-414	-0-	1434	1	120	2	Y	732	732	0			54
							10450	3	14	4							
08	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	1450	1	10957	3	Y	830	794	0			90
							108	4	913	9							

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

03	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	1361	1	236	2	Y	681	674	0			67
							22588	3	69	4							
04	25800	X	18928	-0-	-6872	-0-	1109	1	17064	3	Y	686	692	0			61
							755	9									
05	30535	X	18201	-0-	-12334	-0-	1069	1	16395	3	Y	669	671	0			59
							1	4	736	9							
06	28701	X	17281	-0-	-11420	-0-	1043	1	15558	3	Y	617	622	0			54
							1	4	679	9							
07	21762	X	17673	-0-	-4089	-0-	1075	1	182	2	Y	588	589	0			53
							15769	3	647	9							
08	21762	X	17708	-0-	-4054	-0-	1077	1	15970	3	Y	601	597	0			57
							661	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	1016	1	135	2	Y	914	926	0			90
							12940	3	52	4							
04	15360	X	14314	-0-	-1046	-0-	947	1	12385	3	Y	893	904	0			79
							982	9									
05	15872	X	13872	-0-	-2000	-0-	921	1	12042	3	Y	825	831	0			73
							1	4	908	9							
06	15360	X	13049	-0-	-2311	-0-	897	1	11251	3	Y	818	819	0			72
							1	4	900	9							
07	15159	X	13446	-0-	-1713	-0-	928	1	133	2	Y	778	780	0			70
							11529	3	856	9							
08	15159	X	14080	-0-	-1079	-0-	946	1	12176	3	Y	871	858	0			83
							958	9									

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	16175	-0-	-255	-0-	1207	1	142	2	Y	1008	962	0			99
							13656	3	61	4							
04	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1140	1	13473	3	Y	1064	1068	0			95
							1170	9									
05	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	1120	1	14067	3	Y	885	901	0			79
							1	4	974	9							
06	15660	X	13838	-0-	-1822	-0-	1068	1	11731	3	Y	944	940	0			83
							1	4	1038	9							
07	16306	X	13481	-0-	-2825	-0-	1062	1	132	2	Y	786	798	0			71
							11422	3	865	9							
08	16306	X	14135	-0-	-2171	-0-	945	1	12159	3	Y	937	918	0			90
							1031	9									

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	16804	-0-	-1083	-0-	1027	1	155	2	Y	683	689	0			67
							14819	3	52	4							
04	16320	X	16123	-0-	-197	-0-	969	1	14452	3	Y	638	648	0			57
							702	9									
05	16864	X	16077	-0-	-787	-0-	952	1	14467	3	Y	597	601	0			53
							1	4	657	9							
06	16320	X	14876	-0-	-1444	-0-	927	1	13311	3	Y	579	581	0			51
							1	4	637	9							
07	16802	X	15753	-0-	-1049	-0-	972	1	161	2	Y	559	559	0			51
							14005	3	615	9							
08	16802	X	15358	-0-	-1444	-0-	901	1	13837	3	Y	564	561	0			54
							620	9									

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	Y	18	35	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29	14	1			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	85	59	1			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	25	61	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	17	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	11	6	1			11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	1330	1	195	2	Y	866	858	0			71
							18690	3	50	4							
04	20400	X	20226	-0-	-174	-0-	1255	1	18001	3	Y	853	869	0			55
							32	4	938	9							
05	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	1359	1	17203	3	Y	758	760	0			53
							6	4	834	9							
06	20520	X	18039	-0-	-2481	-0-	1369	1	15888	3	Y	711	714	0			50
							782	9									
07	21204	X	17729	-0-	-3475	-0-	1394	1	178	2	Y	667	668	0			49
							15410	3	13	4							
08	21204	X	18042	-0-	-3162	-0-	1403	1	15802	3	Y	665	642	0			72
							105	4	732	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	15300	-0-	-14	-0-	1389	1	127	2	Y	1370	1351	0			86
							12221	3	56	4							
04	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	1363	1	12291	3	Y	1377	1430	0			33
							4	4	1515	9							
05	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	1324	1	12514	3	Y	1289	1261	0			61
							1	4	1418	9							
06	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	1340	1	12273	3	Y	1241	1218	0			84
							1365	9									
07	15686	X	15116	-0-	-570	-0-	1348	1	141	2	Y	1230	1239	0			75
							12274	3	1353	9							
08	15686	X	14663	-0-	-1023	-0-	1350	1	11984	3	Y	1208	1209	0			74
							1329	9									

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	18763	-0-	-829	-0-	1340	1	157	2	Y	1981	1970	0			125
							15033	3	54	4							
04	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	1347	1	15720	3	Y	2094	2168	0			51
							4	4	2303	9							
05	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	1344	1	16604	3	Y	2018	1974	0			95
							1	4	2220	9							
06	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	1336	1	16759	3	Y	2036	1993	0			138
							2240	9									
07	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	1381	1	194	2	Y	2011	2027	0			122
							16810	3	2212	9							
08	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	1813	1	18245	3	Y	1861	1869	0			114
							2047	9									

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	875	1	95	2	Y	1158	1153	0			95
							9150	3	33	4							
04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	861	1	9664	3	Y	1255	1269	0			81
							22	4	1381	9							
05	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	940	1	9418	3	Y	1162	1162	0			81
							4	4	1278	9							
06	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	1024	1	8801	3	Y	1210	1206	0			85
							1331	9									
07	12338	X	10219	-0-	-2119	-0-	1024	1	93	2	Y	953	967	0			71
							8044	3	10	4							
08	12338	X	10106	-0-	-2232	-0-	1016	1	7969	3	Y	950	918	0			103
							76	4	1045	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	20304	-0-	-993	-0-	1173	1	181	2	Y	1377	1365	0	113
							17391	3	44	4					
04	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	1127	1	17155	3	Y	1443	1463	0	93
							29	4	1587	9					
05	20398	X	20030	-0-	-368	-0-	1216	1	17324	3	Y	1349	1348	0	94
							6	4	1484	9					
06	19740	X	19662	-0-	-78	-0-	1302	1	16901	3	Y	1326	1326	0	94
							1459	9							
07	20553	X	19512	-0-	-1041	-0-	1323	1	191	2	Y	1275	1275	0	94
							16582	3	13	4					
08	20553	X	19563	-0-	-990	-0-	1322	1	16714	3	Y	1298	1251	0	141
							99	4	1428	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	EOM BALANCE
03	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	29	1	9003	2	Y	304	262	1	77
							334	9							
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	36	1	11034	2	Y	174	206	1	45
							191	9							
05	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	33	1	13986	2	Y	153	154	1	44
							168	9							
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	33	1	12719	2	Y	183	170	1	57
							201	9							
07	11501	X	11446	-0-	-55	-0-	35	1	11239	2	Y	156	167	1	46
							172	9							
08	14198	X	5497	-0-	-8701	-0-	22	1	5471	2	Y	4	49	1	1
							4	9							

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21917	X	20091	-0-	-1826	-0-	19502	2	589	9	N	535	381	1	525
04	20220	X	17845	-0-	-2375	-0-	17446	2	399	9	N	363	565	1	323
05	20894	X	18146	-0-	-2748	-0-	17660	2	486	9	N	442	245	1	520
06	20220	X	17405	-0-	-2815	-0-	16959	2	446	9	N	405	698	1	227
07	20398	X	14848	-0-	-5550	-0-	14401	2	447	9	N	406	172	1	461
08	19282	X	19194	-0-	-88	-0-	18885	2	309	9	N	281	530	1	212

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	15965	-0-	-403	-0-	997	1	137	2	Y	1475	1464	0	121
							13170	3	38	4					
04	15750	X	15307	-0-	-443	-0-	955	1	12743	3	Y	1440	1468	0	93
							25	4	1584	9					
05	15872	X	14991	-0-	-881	-0-	938	1	12598	3	Y	1319	1320	0	92
							4	4	1451	9					
06	15450	X	14251	-0-	-1199	-0-	907	1	11951	3	Y	1266	1269	0	89
							1393	9							
07	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	959	1	149	2	Y	1262	1258	0	93
							12930	3	9	4					
08	15407	X	14655	-0-	-752	-0-	931	1	12280	3	Y	1250	1207	0	136
							69	4	1375	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	21	1	15534	2	Y	514	495	1			130
							565	9									
04	16110	X	15712	-0-	-398	-0-	22	1	15151	2	Y	490	494	1			126
							539	9									
05	16647	X	16495	-0-	-152	-0-	22	1	15974	2	Y	454	451	1			129
							499	9									
06	16110	X	15053	-0-	-1057	-0-	21	1	14562	2	Y	427	424	1			132
							470	9									
07	16399	X	11882	-0-	-4517	-0-	20	1	11532	2	Y	300	344	1			88
							330	9									
08	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	28	1	17900	2	Y	410	401	1			97
							451	9									

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20894	X	19963	-0-	-931	-0-	1515	1	166	2	Y	2153	2147	0			126
							15914	3	2368	9							
04	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	1409	1	14601	3	Y	1980	1986	0			120
							2178	9									
05	21917	X	21118	-0-	-799	-0-	1412	1	17618	3	Y	1898	1910	0			108
							2088	9									
06	21210	X	20379	-0-	-831	-0-	1371	1	16944	3	Y	1876	1845	0			139
							2064	9									
07	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	1428	1	182	2	Y	1814	1806	0			147
							15833	3	1995	9							
08	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	1398	1	13053	3	Y	1948	1951	0			144
							2143	9									

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25234	X	19079	-0-	-6155	-0-	1040	1	165	2	Y	1888	1876	0			110
							15797	3	2077	9							
04	24900	X	18805	-0-	-6095	-0-	998	1	15783	3	Y	1840	1839	0			111
							2024	9									
05	25730	X	21709	-0-	-4021	-0-	1112	1	18539	3	Y	1871	1876	0			106
							2058	9									
06	24900	X	22497	-0-	-2403	-0-	1211	1	19283	3	Y	1821	1792	0			135
							2003	9									
07	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	1247	1	209	2	Y	1729	1724	0			140
							18145	3	1902	9							
08	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	1232	1	16243	3	Y	1797	1804	0			133
							1977	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
03	17825	X	17313	-0-	-512	-0-	1329	1	146	2	Y	1608	1605	0			101
							14015	3	54	4							
04	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	1329	1	14310	3	Y	1699	1759	0			41
							4	4	1869	9							
05	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	1301	1	14352	3	Y	1563	1530	0			74
							1	4	1719	9							
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	1296	1	14005	3	Y	1538	1508	0			104
							1692	9									
07	18104	X	17288	-0-	-816	-0-	1322	1	163	2	Y	1533	1544	0			93
							14117	3	1686	9							
08	18104	X	16884	-0-	-1220	-0-	1319	1	13922	3	Y	1494	1495	0			92
							1643	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	999	1	111	2	Y	1307	1307	0			82
							10650	3	40	4							
04	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	938	1	10252	3	Y	1337	1387	0			32
							3	4	1471	9							
05	12493	X	12011	-0-	-482	-0-	906	1	9785	3	Y	1199	1174	0			57
							1	4	1319	9							
06	12090	X	11605	-0-	-485	-0-	913	1	9417	3	Y	1159	1137	0			79
							1275	9									
07	12493	X	11795	-0-	-698	-0-	962	1	109	2	Y	1169	1177	0			71
							9438	3	1286	9							
08	13237	X	11220	-0-	-2017	-0-	953	1	9087	3	Y	1073	1078	0			66
							1180	9									

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	2	1	6829	2	N	368	322	1			156
							405	9									
04	5280	X	3087	-0-	-2193	-0-	18	1	2872	2	N	179	227	1			108
							197	9									
05	6107	X	3215	-0-	-2892	-0-	16	1	3134	2	N	59	25	1			142
							65	9									
06	6990	X	6896	-0-	-94	-0-	30	1	6158	2	N	644	628	1			158
							708	9									
07	7223	X	6718	-0-	-505	-0-	45	1	6066	2	N	552	531	1			179
							607	9									
08	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	49	1	7345	2	N	313	327	1			165
							344	9									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	17639	-0-	-1581	-0-	1067	1	157	2	Y	1216	1207	0			77
							15034	3	43	4							
04	18600	X	17783	-0-	-817	-0-	1051	1	15324	3	Y	1277	1323	0			31
							3	4	1405	9							
05	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	1035	1	15881	3	Y	1207	1181	0			57
							1	4	1328	9							
06	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	1038	1	15490	3	Y	1161	1139	0			79
							1277	9									
07	18383	X	18356	-0-	-27	-0-	1058	1	182	2	Y	1194	1201	0			72
							15803	3	1313	9							
08	18383	X	17630	-0-	-753	-0-	1049	1	15313	3	Y	1153	1154	0			71
							1268	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	16862	-0-		-1924	-0-	21 481	1 9	16360	2	Y	437	419	1			111
04	18180	X	14786	-0-		-3394	-0-	20 389	1 9	14377	2	Y	354	374	1			91
05	18786	X	14583	-0-		-4203	-0-	19 356	1 9	14208	2	Y	324	323	1			92
06	18120	X	15473	-0-		-2647	-0-	20 263	1 9	15190	2	Y	239	257	1			74
07	18228	X	14959	-0-		-3269	-0-	22 172	1 9	14765	2	Y	156	184	1			46
08	16864	X	15134	-0-		-1730	-0-	22 237	1 9	14875	2	Y	215	210	1			51

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	18136	-0-		-836	-0-	1091 15074	1 3	157 55	2 4	Y	1599	1623	0			157
04	20580	X	16105	-0-		-4475	-0-	968 1660	1 9	13477	3	Y	1509	1532	0			134
05	21266	X	15034	-0-		-6232	-0-	951 1	1 4	12616 1466	3 9	Y	1333	1349	0			118
06	20580	X	13703	-0-		-6877	-0-	904 1	1 4	11461 1337	3 9	Y	1215	1226	0			107
07	19406	X	15174	-0-		-4232	-0-	967 12656	1 3	146 1405	2 9	Y	1277	1268	0			116
08	18135	X	15307	-0-		-2828	-0-	967 1408	1 9	12932	3	Y	1280	1274	0			122

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	22366	-0-		-1225	-0-	1256 19676	1 3	205 64	2 4	Y	1059	1046	0			104
04	22149	X	22149	-0-		-0-	-0-	1201 1220	1 9	19728	3	Y	1109	1114	0			99
05	21634	X	21634	-0-		-0-	-0-	1166 1	1 4	19343 1124	3 9	Y	1022	1030	0			91
06	21630	X	20693	-0-		-937	-0-	1142 1	1 4	18499 1051	3 9	Y	955	962	0			84
07	22878	X	20813	-0-		-2065	-0-	1167 18419	1 3	212 1015	2 9	Y	923	924	0			83
08	22878	X	20833	-0-		-2045	-0-	1169 1062	1 9	18602	3	Y	965	956	0			92

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	14477	-0-		-0-	-0-	28 344	1 9	14105	2	Y	313	295	1			79
04	12900	X	11035	-0-		-1865	-0-	27 264	1 9	10744	2	Y	240	257	1			62
05	13764	X	10212	-0-		-3552	-0-	23 267	1 9	9922	2	Y	243	236	1			69
06	14010	X	10497	-0-		-3513	-0-	24 298	1 9	10175	2	Y	271	256	1			84
07	14446	X	8474	-0-		-5972	-0-	24 201	1 9	8249	2	Y	183	213	1			54
08	14446	X	11669	-0-		-2777	-0-	28 273	1 9	11368	2	Y	248	243	1			59

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16771	X	9879	-0-	-6892	-0-	518	1	6806	2	Y	1404	1585	0			32
							1003	3	8	4							
11	17280	X	16634	-0-	-646	-0-	1342	1	28	2	Y	2286	2240	0			78
							12672	3	77	4							
12	17856	X	16972	-0-	-884	-0-	1544	1	8	2	Y	1852	1853	0			77
							13371	3	12	4							
*01	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	1548	1	1	2	Y	2468	2478	0			67
							12108	3	74	4							
02	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	1356	1	10969	3	Y	2398	2372	0			93
							82	4	2638	9							
*03	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	1473	1	117	2	Y	2354	2342	0			105
							11237	3	67	4							
04	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	1521	1	13125	3	Y	2703	2658	0			150
							1	4	2973	9							
*05	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	1459	1	12799	3	Y	2665	2648	0			167
							2932	9									
*06	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	1488	1	13491	3	Y	2527	2559	0			135
							2780	9									
07	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	1556	1	170	2	Y	2517	2507	0			145
							14753	3	2769	9							
08	16523	X	14654	-0-	-1869	-0-	1446	1	10712	3	Y	2267	2274	0			138
							2	4	2494	9							

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	1017	1	159	2	Y	1313	1302	0			83
							15277	3	41	4							
04	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	1022	1	16030	3	Y	1372	1422	0			33
							3	4	1509	9							
05	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	1067	1	14443	3	Y	1165	1143	0			55
							1	4	1282	9							
06	17370	X	16095	-0-	-1275	-0-	1183	1	13725	3	Y	1079	1061	0			73
							1187	9									
07	19189	X	16235	-0-	-2954	-0-	1337	1	156	2	Y	1098	1104	0			67
							13534	3	1208	9							
08	19189	X	17807	-0-	-1382	-0-	1278	1	15232	3	Y	1179	1174	0			72
							1297	9									

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	2267	1	3133	3	Y	983	933	0			107
							1081	9									
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	1895	1	3911	3	Y	1011	1002	0			116
							1112	9									
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	1108	1	2730	3	Y	932	935	0			113
							1025	9									
06	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	583	1	1585	3	Y	736	763	0			86
							810	9									
07	3100	X	2044	-0-	-1056	-0-	450	1	935	3	Y	599	610	0			75
							659	9									
08	4960	X	2524	-0-	-2436	-0-	441	1	1391	3	Y	629	617	0			87
							692	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4884	-0-	4884	4884	428	1	3533	3	Y	838	747	0			91
							1	4	922	9							
05	T. A.		8099	-0-	8099	12983	640	1	5291	3	Y	1970	1772	0			289
							1	4	2167	9							
06	19479	X	6496	-0-	-12983	-0-	635	1	3980	3	Y	1699	1808	0			180
							12	4	1869	9							
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	681	1	2756	3	Y	1713	1771	0			122
							14	4	1884	9							
08	7688	X	4480	-0-	-3208	-0-	735	1	1758	3	Y	1804	1772	0			154
							3	4	1984	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1564	-0-	-1536	4611	763	1	76	3	Y	658	651	0			50
							1	4	724	9							
04	3000	N	3729	-0-	729	5340	872	1	2341	3	Y	468	467	0			51
							1	4	515	9							
05	7500	X	2160	-0-	-5340	-0-	806	1	991	3	Y	329	332	0			48
							1	4	362	9							
06	1320	X	1068	-0-	-252	-0-	764	1	304	9	Y	276	295	0			29
07	1364	X	1135	-0-	-229	-0-	804	1	331	9	Y	301	309	0			21
08	3844	X	1138	-0-	-2706	-0-	760	1	378	9	Y	344	336	0			29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	998	1	796	9	Y	724	681	0	152
04	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	937	1	636	9	Y	578	599	0	131
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1001	1	115	3	Y	552	583	0	100
							1	4	607	9					
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	999	1	158	3	Y	607	580	0	127
							3	4	668	9					
07	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1023	1	780	9	Y	709	680	0	156
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	960	1	315	3	Y	870	835	0	191
							1	4	957	9					

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	EOM BALANCE
03	2201	X	1174	-0-	-1027	-0-	607	1	438	3	Y	116	163	0	26
							1	4	128	9					
04	2130	X	868	-0-	-1262	-0-	677	1	191	9	Y	174	173	0	27
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	784	1	2	4	Y	233	227	0	33
							256	9							
06	1140	X	999	-0-	-141	-0-	733	1	72	4	Y	176	178	0	31
							194	9							
07	1178	X	927	-0-	-251	-0-	759	1	60	4	Y	98	109	0	20
							108	9							
08	1178	X	928	-0-	-250	-0-	757	1	76	4	Y	86	88	0	18
							95	9							

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	EOM BALANCE
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	760	1	1341	3	Y	804	831	0	61
							1	4	884	9					
04	4680	X	3255	-0-	-1425	-0-	705	1	2036	3	Y	466	476	0	51
							1	4	513	9					
05	4836	X	2982	-0-	-1854	-0-	881	1	1419	3	Y	619	579	0	91
							1	4	681	9					
06	4680	X	2770	-0-	-1910	-0-	931	1	1039	3	Y	723	737	0	77
							5	4	795	9					
07	4619	X	2491	-0-	-2128	-0-	675	1	561	3	Y	1136	1132	0	81
							5	4	1250	9					
08	3379	X	1742	-0-	-1637	-0-	522	1	342	3	Y	797	810	0	68
							1	4	877	9					

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	674	1	3128	3	Y	419	538	0	94
							1	4	461	9					
04	2700	X	1044	-0-	-1656	-0-	497	1	547	9	Y	497	513	0	78
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	805	1	2	4	Y	399	420	0	57
							439	9							
06	2668	X	1234	-0-	-1434	-0-	770	1	75	4	Y	354	348	0	63
							389	9							
07	2294	X	1316	-0-	-978	-0-	752	1	59	4	Y	459	427	0	95
							505	9							
08	2294	X	1302	-0-	-992	-0-	124	1	695	3	Y	427	433	0	89
							13	4	470	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	466	1	3342	3	Y	436	563	0			98
							1	4	480	9							
04	2310	X	741	-0-	-1569	-0-	277	1	464	9	Y	422	454	0			66
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	618	1	2094	3	Y	609	588	0			87
							2	4	670	9							
06	2310	X	1153	-0-	-1157	-0-	582	1	59	4	Y	465	469	0			83
							512	9									
07	2387	X	1124	-0-	-1263	-0-	666	1	52	4	Y	369	376	0			76
							406	9									
08	4278	X	1566	-0-	-2712	-0-	676	1	350	3	Y	428	415	0			89
							69	4	471	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	501	1	4499	3	Y	462	562	0			104
							1	4	508	9							
04	1980	X	1013	-0-	-967	-0-	505	1	1	4	Y	461	493	0			72
							507	9									
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	531	1	1	4	Y	483	486	0			69
							531	9									
06	1980	X	936	-0-	-1044	-0-	521	1	51	4	Y	331	341	0			59
							364	9									
07	2046	X	999	-0-	-1047	-0-	654	1	51	4	Y	267	271	0			55
							294	9									
08	2294	X	1019	-0-	-1275	-0-	575	1	58	4	Y	351	333	0			73
							386	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
03	3069	X	542	-0-	-2527	-0-	169	1	129	3	Y	221	290	0			50
							1	4	243	9							
04	2970	X	591	-0-	-2379	-0-	330	1	261	9	Y	237	250	0			37
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	687	1	212	3	Y	647	592	0			92
							2	4	712	9							
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	625	1	61	4	Y	596	582	0			106
							656	9									
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	745	1	58	4	Y	472	480	0			98
							519	9									
08	1395	X	1148	-0-	-247	-0-	708	1	71	4	Y	335	363	0			70
							369	9									

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	6127	-0-	-8598	-0-	2283	1	3156	3	Y	625	631	0			68
							688	9									
04	10350	X	5335	-0-	-5015	-0-	1548	1	3194	3	Y	539	545	0			62
							593	9									
05	10013	X	2129	-0-	-7884	-0-	1351	1	778	9	Y	707	683	0			86
06	9690	X	5660	-0-	-4030	-0-	1330	1	3614	3	Y	651	661	0			76
							716	9									
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1131	1	404	9	Y	367	397	0			46
08	620	X	36	-0-	-584	-0-	9	1	27	3	Y	-0-	46	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2000	X	2000	-0-		-0-	-0-	649	1	382	3	Y	880	873	0			67
								1	4	968	9							
04	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-	529	1	2215	3	Y	803	783	0			87
								1	4	883	9							
05	2821	X	2378	-0-		-443	-0-	558	1	976	3	Y	766	741	0			112
								1	4	843	9							
06	3250	X	3250	-0-		-0-	-0-	774	1	1787	3	Y	620	666	0			66
								7	4	682	9							
07	9362	X	9362	-0-		-0-	-0-	1050	1	7561	3	Y	651	671	0			46
								35	4	716	9							
08	8811	X	8811	-0-		-0-	-0-	952	1	7112	3	Y	670	659	0			57
								10	4	737	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	230028					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	230028					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

03	6411	X	6411	-0-		-0-	-0-	905	1	4379	3	Y	1024	1049	0			78
								1	4	1126	9							
04	8610	X	7237	-0-		-1373	-0-	763	1	5443	3	Y	936	912	0			102
								1	4	1030	9							
05	8897	X	6434	-0-		-2463	-0-	993	1	4190	3	Y	1136	1071	0			167
								1	4	1250	9							
06	8610	X	2990	-0-		-5620	-0-	865	1	1077	3	Y	948	1014	0			101
								5	4	1043	9							
07	6603	X	2012	-0-		-4591	-0-	974	1	3	4	Y	941	975	0			67
								1035	9									
08	6603	X	1899	-0-		-4704	-0-	864	1	1035	9	Y	941	928	0			80

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

03	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	846	1	989	3	Y	876	878	0			67
								1	4	964	9							
04	5013	X	5013	-0-		-0-	-0-	851	1	3161	3	Y	909	877	0			99
								1	4	1000	9							
05	5467	X	5467	-0-		-0-	-0-	913	1	3232	3	Y	1201	1124	0			176
								1	4	1321	9							
06	3420	X	3064	-0-		-356	-0-	753	1	1057	3	Y	1135	1191	0			120
								5	4	1249	9							
07	4030	X	3734	-0-		-296	-0-	765	1	1638	3	Y	1201	1235	0			86
								10	4	1321	9							
08	5177	X	3650	-0-		-1527	-0-	764	1	1621	3	Y	1147	1135	0			98
								3	4	1262	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	778	1	1125	9	Y	1023	967	0		207
04	1980	X	1599	-0-	-381	-0-	710	1	889	9	Y	808	837	0		178
05	2046	X	1465	-0-	-581	-0-	743	1	722	9	Y	656	737	0		97
06	1980	X	1298	-0-	-682	-0-	135	1	860	4	Y	275	259	0		113
							303	9								
07	1891	X	919	-0-	-972	-0-	250	1	669	9	Y	608	601	0		120
08	1891	X	1794	-0-	-97	-0-	348	1	89	3	Y	867	908	0		79
							403	4	954	9						

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4130	-0-	1030	1030	605	1	3249	3	Y	238	196	0		42
							14	4	262	9						
04	2214	N	1184	-0-	-1030	-0-	776	1	1	4	Y	370	360	0		52
							407	9								
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	1037	1	1	4	Y	1206	1020	0		238
							1327	9								
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	1375	1	11204	3	Y	2057	1874	0		421
							33	4	2263	9						
07	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	1957	1	22911	3	Y	2328	2498	0		251
							102	4	2561	9						
08	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	1232	1	7301	3	Y	2117	2100	0		268
							10	4	2329	9						

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	8223	-0-	-5107	-0-	967	1	5966	3	Y	1152	1257	0		205
							23	4	1267	9						
04	18600	X	5164	-0-	-13436	-0-	739	1	3313	3	Y	1010	1074	0		141
							1	4	1111	9						
05	19220	X	4973	-0-	-14247	-0-	898	1	3021	3	Y	957	909	0		189
							1	4	1053	9						
06	18600	X	10806	-0-	-7794	-0-	1062	1	8826	3	Y	811	834	0		166
							26	4	892	9						
07	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	1572	1	18356	3	Y	929	995	0		100
							82	4	1022	9						
08	8215	X	7406	-0-	-809	-0-	955	1	5538	3	Y	823	819	0		104
							8	4	905	9						

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5110	-0-	-1803	-0-	587	1	3884	3	Y	457	453	0		127
							136	4	503	9						
04	8730	X	1424	-0-	-7306	-0-	525	1	1	4	Y	816	799	0		144
							898	9								
05	12090	X	7582	-0-	-4508	-0-	757	1	5472	3	Y	1196	1164	0		176
							37	4	1316	9						
06	11430	X	4470	-0-	-6960	-0-	632	1	2817	3	Y	688	679	0		185
							264	4	757	9						
07	9300	X	4922	-0-	-4378	-0-	275	1	3843	3	Y	472	481	0		176
							285	4	519	9						
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	778	1	5563	3	Y	696	751	0		121
							109	4	766	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	675	1	858	3	Y	1125	1033	0			178
								1	4	1238	9							
04	3015	X	3015	-0-		-0-	-0-	540	1	1324	3	Y	1045	1099	0			124
								1	4	1150	9							
05	2542	X	2025	-0-		-517	-0-	581	1	1	4	Y	1312	1285	0			151
								1443	9									
06	5618	X	5618	-0-		-0-	-0-	720	1	3559	3	Y	1207	1222	0			136
								11	4	1328	9							
07	3131	X	3011	-0-		-120	-0-	550	1	1035	3	Y	1290	1270	0			156
								7	4	1419	9							
08	4659	X	4659	-0-		-0-	-0-	691	1	2382	3	Y	1438	1403	0			191
								4	4	1582	9							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

03	3069	X	1122	-0-		-1947	-0-	576	1	1	4	Y	495	456	0			78
								545	9									
04	2970	X	710	-0-		-2260	-0-	420	1	290	9	Y	264	311	0			31
05	3007	X	1061	-0-		-1946	-0-	628	1	433	9	Y	394	380	0			45
06	2370	X	2277	-0-		-93	-0-	737	1	1133	3	Y	365	369	0			41
								5	4	402	9							
07	1136	X	1136	-0-		-0-	-0-	706	1	430	9	Y	391	385	0			47
08	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	688	1	1	4	Y	387	383	0			51
								426	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

03	5146	X	4737	-0-		-409	-0-	1076	1	2656	3	Y	913	842	0			144
								1	4	1004	9							
04	5850	X	4447	-0-		-1403	-0-	936	1	2786	3	Y	658	724	0			78
								1	4	724	9							
05	6045	X	2711	-0-		-3334	-0-	936	1	1140	3	Y	576	588	0			66
								1	4	634	9							
06	8786	X	8786	-0-		-0-	-0-	432	1	7748	3	Y	532	538	0			60
								21	4	585	9							
07	4743	X	3973	-0-		-770	-0-	1063	1	2195	3	Y	638	621	0			77
								13	4	702	9							
08	6295	X	6295	-0-		-0-	-0-	1065	1	4443	3	Y	710	693	0			94
								6	4	781	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244	X	13733	-0-		-2511	-0-		832	1	11910	3	Y	900	952	0			156
									1	4	990	9							
04	15390	X	12281	-0-		-3109	-0-		728	1	10634	3	Y	821	836	0			141
									16	4	903	9							
05	15903	X	15597	-0-		-306	-0-		948	1	13758	3	Y	805	831	0			115
									5	4	886	9							
06	15390	X	15054	-0-		-336	-0-		933	1	13096	3	Y	901	901	0			115
									34	4	991	9							
07	11924	X	11924	-0-		-0-	-0-		1152	1	9628	3	Y	949	934	0			130
									100	4	1044	9							
08	14652	X	14652	-0-		-0-	-0-		982	1	12843	3	Y	723	715	0			138
									32	4	795	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6936	X	6936	-0-		-0-	-0-		737	1	5497	3	Y	634	670	0			110
									5	4	697	9							
04	7245	X	7245	-0-		-0-	-0-		608	1	6052	3	Y	517	538	0			89
									16	4	569	9							
05	12284	X	12284	-0-		-0-	-0-		950	1	10989	3	Y	308	353	0			44
									6	4	339	9							
06	12478	X	12478	-0-		-0-	-0-		969	1	11150	3	Y	233	247	0			30
									103	4	256	9							
07	5477	X	5477	-0-		-0-	-0-		486	1	4639	3	Y	241	238	0			33
									87	4	265	9							
08	7113	X	7113	-0-		-0-	-0-		685	1	6118	3	Y	242	229	0			46
									44	4	266	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	1436	-0-		-1912	-0-		850	1	1	4	Y	532	485	0			84
									585	9									
04	4140	X	1138	-0-		-3002	-0-		648	1	490	9	Y	445	476	0			53
05	4278	X	695	-0-		-3583	-0-		656	1	39	9	Y	35	84	0			4
06	4140	X	3450	-0-		-690	-0-		881	1	2560	3	Y	-0-	4	0			-0-
									9	4									
07	1426	X	1259	-0-		-167	-0-		804	1	455	9	Y	414	364	0			50
08	1426	X	1401	-0-		-25	-0-		796	1	1	4	Y	549	526	0			73
									604	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
03	8401	X	1195	-0-	-7206	-0-	604	1	591	9	Y	537	473	0			85
04	9450	X	1090	-0-	-8360	-0-	465	1	625	9	Y	568	586	0			67
05	9765	X	1051	-0-	-8714	-0-	539	1	512	9	Y	465	479	0			53
06	9450	X	1298	-0-	-8152	-0-	606	1	243	3	Y	406	413	0			46
							2	4	447	9							
07	6293	X	871	-0-	-5422	-0-	533	1	338	9	Y	307	316	0			37
08	1209	X	720	-0-	-489	-0-	577	1	143	9	Y	130	150	0			17

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2976	-0-	-1209	-0-	747	1	1098	4	Y	1028	1014	1			41
							1131	9									
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	565	1	1693	3	Y	844	855	1			30
							142	4	928	9							
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	812	1	2789	3	Y	947	944	1			33
							132	4	1042	9							
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	721	1	2136	3	Y	923	928	1			28
							80	4	1015	9							
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	654	1	1878	3	Y	995	981	1			42
							72	4	1095	9							
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	590	1	2874	3	Y	963	966	0			39
							66	4	1059	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	355	1	1434	3	Y	1464	1438	1			58
							522	4	1610	9							
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	529	1	821	3	Y	999	1021	1			36
							132	4	1099	9							
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	685	1	720	3	Y	1033	1033	1			36
							112	4	1136	9							
06	3600	X	1732	-0-	-1868	-0-	577	1	58	4	Y	997	1003	1			30
							1097	9									
07	3720	X	1657	-0-	-2063	-0-	633	1	59	4	Y	877	870	1			37
							965	9									
08	3906	X	2588	-0-	-1318	-0-	532	1	1021	3	Y	889	890	0			36
							57	4	978	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1430	1	3581	3	Y	1173	1150	0			326
							329	4	1290	9							
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	695	1	353	9	Y	321	590	0			57
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	632	1	46	3	Y	246	267	0			36
							30	4	271	9							
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	825	1	331	4	Y	190	175	0			51
							209	9									
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	864	1	488	3	Y	238	200	0			89
							846	4	262	9							
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	828	1	2375	3	Y	1039	947	0			181
							112	4	1143	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	575	1	846	4	Y	528	514	1			21
							581	9									
04	3000	N	4393	-0-	1393	1393	568	1	3164	3	Y	472	476	1			17
							142	4	519	9							
05	3100	N	8402	-0-	5302	6695	844	1	7013	3	Y	370	374	1			13
							138	4	407	9							
06	12852	X	6157	-0-	-6695	-0-	895	1	4758	3	Y	363	365	1			11
							105	4	399	9							
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	809	1	6087	3	Y	380	375	1			16
							104	4	418	9							
08	7874	X	5891	-0-	-1983	-0-	778	1	4705	3	Y	291	295	0			12
							88	4	320	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3772	-0-	-909	-0-	829	1	1219	4	Y	1567	1554	1			62
							1724	9									
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	640	1	1089	3	Y	1255	1272	1			45
							160	4	1381	9							
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	607	1	2081	3	Y	1194	1197	1			42
							99	4	1313	9							
06	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	834	1	1084	3	Y	1450	1448	1			44
							89	4	1595	9							
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	696	1	1496	3	Y	1437	1420	1			61
							74	4	1581	9							
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	551	1	2825	3	Y	1433	1436	0			58
							61	4	1576	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
03	3596	X	1144	-0-	-2452	-0-	122	1	423	3	Y	381	398	1			15
							180	4	419	9							
04	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	753	1	5719	3	Y	1790	1741	1			64
							189	4	1969	9							
05	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	980	1	8417	3	Y	1845	1845	1			64
							160	4	2030	9							
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	1038	1	3780	3	Y	1540	1557	1			47
							117	4	1694	9							
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	877	1	4029	3	Y	1447	1433	1			61
							102	4	1592	9							
08	10974	X	7114	-0-	-3860	-0-	650	1	4850	3	Y	1400	1404	0			57
							74	4	1540	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
03	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	779	1	1144	4	Y	1145	1139	1			45
							1260	9									
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	260	1	1660	3	Y	791	808	1			28
							65	4	870	9							
05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	1002	1	9233	3	Y	1440	1418	1			50
							164	4	1584	9							
06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	1010	1	6134	3	Y	1443	1449	1			44
							120	4	1587	9							
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	892	1	5858	3	Y	941	945	1			40
							111	4	1035	9							
08	11346	X	9639	-0-	-1707	-0-	786	1	7932	3	Y	754	763	0			31
							92	4	829	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3933	-0-	-655	-0-	774	1	184	3	Y	1670	1659	1			66
							1138	4	1837	9							
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	599	1	3269	3	Y	1585	1594	1			57
							150	4	1744	9							
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	839	1	3037	3	Y	1653	1652	1			58
							137	4	1818	9							
06	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	924	1	679	3	Y	1531	1542	1			47
							97	4	1684	9							
07	5952	X	3352	-0-	-2600	-0-	752	1	1092	3	Y	1300	1292	1			55
							78	4	1430	9							
08	5952	X	5762	-0-	-190	-0-	617	1	3600	3	Y	1342	1342	0			55
							69	4	1476	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
03	4278	X	4173	-0-	-105	-0-	534	1	738	3	Y	2637	2580	0			288
							2901	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	380	1	785	3	Y	2286	2311	0			263
							2515	9									
05	5239	X	4127	-0-	-1112	-0-	326	1	1372	3	Y	2208	2203	0			268
							2429	9									
06	5070	X	2868	-0-	-2202	-0-	304	1	827	3	Y	1579	1663	0			184
							1737	9									
07	5239	X	3209	-0-	-2030	-0-	343	1	1089	3	Y	1615	1598	0			201
							1777	9									
08	4185	X	3400	-0-	-785	-0-	311	1	981	3	Y	1916	1852	0			265
							2108	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
03	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	737	1	10933	3	Y	1136	1203	0			197
							1	4	1250	9							
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	592	1	6905	3	Y	1186	1179	0			204
							13	4	1305	9							
05	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	629	1	12679	3	Y	1313	1330	0			187
							4	4	1444	9							
06	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	591	1	12702	3	Y	1414	1420	0			181
							33	4	1555	9							
07	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	866	1	13192	3	Y	1596	1558	0			219
							100	4	1756	9							
08	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	836	1	14609	3	Y	1170	1166	0			223
							32	4	1287	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
03	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	718	1	7421	3	Y	802	852	0			139
							5	4	882	9							
04	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	650	1	10872	3	Y	1155	1095	0			199
							17	4	1271	9							
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	816	1	10531	3	Y	1293	1308	0			184
							6	4	1422	9							
06	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	881	1	10376	3	Y	1350	1362	0			172
							93	4	1485	9							
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	517	1	5708	3	Y	1036	1066	0			142
							92	4	1140	9							
08	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	919	1	13018	3	Y	1110	1041	0			211
							59	4	1221	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42253	X	1063	-0-	-41190	-0-	590	1	473	9	Y	430	393	0			68
04	28050	X	846	-0-	-27204	-0-	464	1	382	9	Y	347	374	0			41
05	7285	X	1127	-0-	-6158	-0-	628	1	499	9	Y	454	443	0			52
06	7050	X	1121	-0-	-5929	-0-	644	1	1	4	Y	433	436	0			49
							476	9									
07	1054	X	1016	-0-	-38	-0-	597	1	419	9	Y	381	384	0			46
08	1116	X	1083	-0-	-33	-0-	664	1	419	9	Y	381	376	0			51

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	3831	-0-	-1935	-0-	487	1	2682	3	Y	601	536	0			95
							1	4	661	9							
04	4050	X	1694	-0-	-2356	-0-	517	1	497	3	Y	617	639	0			73
							1	4	679	9							
05	4185	X	1371	-0-	-2814	-0-	674	1	697	9	Y	634	634	0			73
06	3930	X	1434	-0-	-2496	-0-	715	1	719	9	Y	654	653	0			74
07	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	574	1	612	9	Y	556	563	0			67
08	1860	X	1466	-0-	-394	-0-	721	1	745	9	Y	677	654	0			90

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 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
03	4681	X	4226	-0-	-455	-0-	570	1	2346	3	Y	1190	1261	0			207
							1	4	1309	9							
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	457	1	5994	3	Y	1101	1118	0			190
							10	4	1211	9							
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	689	1	3766	3	Y	1298	1303	0			185
							4	4	1428	9							
06	4446	X	2150	-0-	-2296	-0-	695	1	22	4	Y	1303	1322	0			166
							1433	9									
07	3813	X	1941	-0-	-1872	-0-	707	1	49	4	Y	1077	1096	0			147
							1185	9									
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	780	1	4698	3	Y	1086	1026	0			207
							24	4	1195	9							

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	868	1	1210	3	Y	1050	1001	0			220
							1	4	1155	9							
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	852	1	1760	3	Y	813	848	0			185
							1	4	894	9							
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	861	1	1890	3	Y	935	950	0			170
							1	4	1029	9							
06	3120	X	1410	-0-	-1710	-0-	780	1	1	4	Y	572	622	0			120
							629	9									
07	3627	X	1602	-0-	-2025	-0-	776	1	826	9	Y	751	706	0			165
08	3627	X	2030	-0-	-1597	-0-	874	1	100	3	Y	959	913	0			211
							1	4	1055	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	1657	-0-	-5566	-0-	832	1	1	4	Y	749	689	0			118
							824	9									
04	6990	X	1325	-0-	-5665	-0-	676	1	1	4	Y	589	637	0			70
							648	9									
05	5208	X	1530	-0-	-3678	-0-	715	1	815	9	Y	741	726	0			85
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	883	1	2440	3	Y	650	662	0			73
							9	4	715	9							
07	1643	X	1587	-0-	-56	-0-	830	1	757	9	Y	688	678	0			83
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	855	1	1239	3	Y	673	667	0			89
							2	4	740	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 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
03	3596	X	3062	-0-	-534	-0-	695	1	1022	4	Y	1223	1215	1			48
							1345	9									
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	617	1	2207	3	Y	1017	1029	1			36
							155	4	1119	9							
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	725	1	3929	3	Y	1266	1258	1			44
							118	4	1393	9							
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	845	1	1847	3	Y	1207	1214	1			37
							92	4	1328	9							
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	744	1	2464	3	Y	1324	1305	1			56
							83	4	1456	9							
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	700	1	6271	3	Y	1555	1548	0			63
							81	4	1711	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
03	8525	X	4697	-0-	-3828	-0-	708	1	1411	3	Y	1397	1408	1			55
							1041	4	1537	9							
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	448	1	5090	3	Y	1438	1442	1			51
							113	4	1582	9							
05	7037	X	624	-0-	-6413	-0-	61	1	271	3	Y	256	298	1			9
							10	4	282	9							
06	6810	X	1675	-0-	-5135	-0-	132	1	1445	3	Y	74	81	1			2
							17	4	81	9							
07	7471	X	7	-0-	-7464	-0-	6	1	1	4	Y	-0-	2	1			-0-
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5456	X	3635	-0-	-1821	-0-	884	1	2447	3	Y	276	278	0			48
							304	9									
04	5280	X	1116	-0-	-4164	-0-	773	1	17	4	Y	296	293	0			51
							326	9									
05	5456	X	4679	-0-	-777	-0-	857	1	3593	3	Y	204	226	0			29
							5	4	224	9							
06	3510	X	1062	-0-	-2448	-0-	840	1	24	4	Y	180	186	0			23
							198	9									
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	992	1	5324	3	Y	304	285	0			42
							74	4	334	9							
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	812	1	4352	3	Y	346	322	0			66
							23	4	381	9							

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
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	642	1	2134	3	Y	1303	1407	0			232
							15	4	1433	9							
04	5430	X	2708	-0-	-2722	-0-	519	1	717	3	Y	1337	1382	0			187
							1	4	1471	9							
05	9517	X	3076	-0-	-6441	-0-	817	1	722	3	Y	1396	1307	0			276
							1	4	1536	9							
06	8895	X	5166	-0-	-3729	-0-	345	1	3933	3	Y	797	910	0			163
							11	4	877	9							
07	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	642	1	14278	3	Y	1145	1185	0			123
							61	4	1260	9							
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	632	1	7021	3	Y	932	937	0			118
							9	4	1025	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	2418	X	1782	-0-	-636	-0-	892	1	890	9	Y	809	794	0		170
04	2010	X	1359	-0-	-651	-0-	898	1	1	4	Y	418	493	0		95
							460	9								
05	2077	X	1909	-0-	-168	-0-	872	1	412	3	Y	567	559	0		103
							1	4	624	9						
06	2010	X	1409	-0-	-601	-0-	751	1	1	4	Y	597	575	0		125
							657	9								
07	1984	X	1758	-0-	-226	-0-	938	1	820	9	Y	745	706	0		164
08	1767	X	1595	-0-	-172	-0-	863	1	732	9	Y	665	683	0		146

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
03	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	1009	1	7553	3	Y	1731	1691	0		363
							2	4	1904	9						
04	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	929	1	7312	3	Y	1673	1656	0		380
							1	4	1840	9						
05	9424	X	8963	-0-	-461	-0-	897	1	6007	3	Y	1871	1911	0		340
							1	4	2058	9						
06	10140	X	7022	-0-	-3118	-0-	865	1	4838	3	Y	1185	1276	0		249
							15	4	1304	9						
07	10478	X	7431	-0-	-3047	-0-	943	1	4926	3	Y	1398	1339	0		308
							24	4	1538	9						
08	10478	X	8407	-0-	-2071	-0-	902	1	5986	3	Y	1374	1380	0		302
							8	4	1511	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
03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	480	1	730	3	Y	948	923	0		199
							1	4	1043	9						
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	852	1	483	3	Y	778	800	0		177
							1	4	856	9						
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	923	1	682	3	Y	917	927	0		167
							1	4	1009	9						
06	2190	X	1490	-0-	-700	-0-	843	1	1	4	Y	587	631	0		123
							646	9								
07	2263	X	1114	-0-	-1149	-0-	104	1	623	3	Y	349	395	0		77
							3	4	384	9						
08	2263	X	679	-0-	-1584	-0-	264	1	415	9	Y	377	371	0		83

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	3951	-0-	-2063	-0-	635	1	2521	3	Y	590	582	0		164
							146	4	649	9						
04	7200	X	2580	-0-	-4620	-0-	534	1	1266	3	Y	708	747	0		125
							1	4	779	9						
05	8680	X	5589	-0-	-3091	-0-	548	1	4420	3	Y	540	586	0		79
							27	4	594	9						
06	8181	X	2036	-0-	-6145	-0-	523	1	856	3	Y	402	373	0		108
							215	4	442	9						
07	6417	X	5262	-0-	-1155	-0-	311	1	4161	3	Y	426	375	0		159
							321	4	469	9						
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	622	1	5334	3	Y	630	679	0		110
							89	4	693	9						

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	615	-0-	-470	-0-	194	1	421	9	Y	383	398	0		78
04	1170	N	618	-0-	-552	-0-	182	1	436	9	Y	396	387	0		87
05	930	N	645	-0-	-285	-0-	177	1	468	9	Y	425	449	0		63
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	102	1	356	9	Y	324	254	0		133
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	184	1	531	9	Y	483	521	0		95
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	262	1	666	9	Y	605	645	0		55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	2278	1	3149	3	Y	639	632	0			70
							703	9									
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1628	1	3359	3	Y	598	599	0			69
							658	9									
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1366	1	3106	3	Y	583	581	0			71
							641	9									
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1291	1	3509	3	Y	437	457	0			51
							481	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	1072	1	1896	3	Y	353	360	0			44
							388	9									
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1383	1	4363	3	Y	609	569	0			84
							670	9									

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1317	1	1820	3	Y	1049	1028	0			114
							1154	9									
04	4530	X	4360	-0-	-170	-0-	1092	1	2253	3	Y	923	931	0			106
							1015	9									
05	7192	X	4334	-0-	-2858	-0-	930	1	2308	3	Y	996	981	0			121
							1096	9									
06	6960	X	4729	-0-	-2231	-0-	1040	1	2827	3	Y	784	814	0			91
							862	9									
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1227	1	2412	3	Y	1063	1022	0			132
							1169	9									
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1450	1	4575	3	Y	1097	1077	0			152
							1207	9									

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5921	-0-	-651	-0-	1972	1	2726	3	Y	1112	1080	0			121
							1223	9									
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	2056	1	4242	3	Y	1054	1054	0			121
							1159	9									
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	1618	1	4057	3	Y	1036	1031	0			126
							1140	9									
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	1728	1	4697	3	Y	767	804	0			89
							844	9									
07	6572	X	6363	-0-	-209	-0-	1856	1	3598	3	Y	826	812	0			103
							909	9									
08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	1730	1	5458	3	Y	980	947	0			136
							1078	9									

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6540	-0-	-311	-0-	2273	1	3141	3	Y	1024	997	0			112
							1126	9									
04	6630	X	6346	-0-	-284	-0-	1737	1	3584	3	Y	932	937	0			107
							1025	9									
05	11284	X	5683	-0-	-5601	-0-	1440	1	3376	3	Y	788	799	0			96
							867	9									
06	10920	X	5927	-0-	-4993	-0-	1419	1	3856	3	Y	593	620	0			69
							652	9									
07	5022	X	4767	-0-	-255	-0-	1376	1	2767	3	Y	567	565	0			71
							624	9									
08	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	1585	1	4999	3	Y	754	721	0			104
							829	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	638	1	3633	3	Y	376	390	0			29
							1	4	414	9							
04	6270	X	5739	-0-	-531	-0-	606	1	4919	3	Y	194	202	0			21
							1	4	213	9							
05	6479	X	6126	-0-	-353	-0-	616	1	5045	3	Y	422	381	0			62
							1	4	464	9							
06	6270	X	5960	-0-	-310	-0-	661	1	4661	3	Y	567	569	0			60
							14	4	624	9							
07	6231	X	4334	-0-	-1897	-0-	489	1	3264	3	Y	514	537	0			37
							16	4	565	9							
08	5921	X	4635	-0-	-1286	-0-	576	1	3407	3	Y	588	575	0			50
							5	4	647	9							

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

03	837	X	393	-0-	-444	-0-	339	1	54	9	Y	49	66	1			37
04	2310	X	575	-0-	-1735	-0-	542	1	33	9	Y	30	30	1			37
05	2387	X	845	-0-	-1542	-0-	666	1	179	9	Y	163					200
06	2310	X	1705	-0-	-605	-0-	654	1	707	2	Y	313	137	1			376
							344	9									
07	589	X	332	-0-	-257	-0-	332	1			Y	-0-					376
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	275	1			101

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

03	4216	X	2009	-0-	-2207	-0-	536	1	788	4	Y	623	637	1			25
							685	9									
04	2370	X	846	-0-	-1524	-0-	22	1	639	3	Y	163	182	1			6
							6	4	179	9							
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	735	1	5578	3	Y	1646	1595	1			57
							120	4	1811	9							
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	923	1	4846	3	Y	1682	1688	1			51
							108	4	1850	9							
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	779	1	6279	3	Y	1690	1670	1			71
							102	4	1859	9							
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	674	1	7139	3	Y	1529	1538	0			62
							80	4	1682	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

03	7037	X	4477	-0-	-2560	-0-	670	1	989	3	Y	631	658	0			101
							2124	4	694	9							
04	6810	X	4147	-0-	-2663	-0-	604	1	2865	3	Y	615	616	0			100
							1	4	677	9							
05	6386	X	3702	-0-	-2684	-0-	905	1	2128	3	Y	607	606	0			101
							1	4	668	9							
06	5670	X	2908	-0-	-2762	-0-	892	1	1437	3	Y	521	536	0			86
							6	4	573	9							
07	4464	X	2115	-0-	-2349	-0-	916	1	589	3	Y	549	541	0			94
							6	4	604	9							
08	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	927	1	2667	3	Y	570	593	0			71
							4	4	627	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
03	7533	X	4633	-0-	-2900	-0-	663	1	765	3	Y	1004	1060	0			161
							2101	4	1104	9							
04	7290	X	3779	-0-	-3511	-0-	440	1	2572	3	Y	696	744	0			113
							1	4	766	9							
05	7533	X	3294	-0-	-4239	-0-	770	1	1620	3	Y	821	797	0			137
							1	4	903	9							
06	4470	X	2301	-0-	-2169	-0-	742	1	762	3	Y	721	739	0			119
							4	4	793	9							
07	4619	X	1142	-0-	-3477	-0-	731	1	411	9	Y	374	429	0			64
08	4619	X	1118	-0-	-3501	-0-	729	1	389	9	Y	354	374	0			44

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	17455	-0-	-4741	-0-	17	1	15669	2	Y	1608	1528	1			407
							1769	9									
04	21480	X	18690	-0-	-2790	-0-	19	1	17162	2	Y	1372	1426	1			353
							1509	9									
05	21359	X	16786	-0-	-4573	-0-	16	1	15243	2	Y	1388	1345	1			396
							1527	9									
06	20670	X	15857	-0-	-4813	-0-	16	1	14435	2	Y	1278	1278	1			396
							1406	9									
07	19995	X	15732	-0-	-4263	-0-	19	1	14497	2	Y	1105	1175	1			326
							1216	9									
08	19313	X	14781	-0-	-4532	-0-	16	1	13379	2	Y	1260	1288	1			298
							1386	9									

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	14424	-0-	-84	-0-	2	1	13305	2	N	1015	879	1			431
							1117	9									
04	18000	X	10107	-0-	-7893	-0-	40	1	9552	2	N	468	615	1			284
							515	9									
05	18600	X	4993	-0-	-13607	-0-	35	1	4888	2	N	64	65	1			283
							70	9									
06	18000	X	9733	-0-	-8267	-0-	36	1	8868	2	N	754	852	1			185
							829	9									
07	14415	X	8422	-0-	-5993	-0-	50	1	7416	2	N	869	772	1			282
							956	9									
08	14415	X	9117	-0-	-5298	-0-	52	1	8552	2	N	466	502	1			246
							513	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
*10	82739	X	67123	-0-	-15616	-0-	880	1	57173	3	Y	8245	8386	0			931
							9070	9									
11	80070	X	67745	-0-	-12325	-0-	855	1	58577	3	Y	7557	7766	0			722
							8313	9									
12	79949	X	59572	-0-	-20377	-0-	800	1	51466	3	Y	6642	6777	0			587
							7306	9									
01	91546	X	91546	-0-	-0-	-0-	937	1	83020	3	Y	6899	6873	0			613
							7589	9									
02	89096	X	89096	-0-	-0-	-0-	799	1	83701	3	Y	4178	4278	0			513
							4596	9									
03	83403	X	83403	-0-	-0-	-0-	987	1	76927	3	Y	4990	5047	0			456
							5489	9									
04	83940	X	63425	-0-	-20515	-0-	881	1	56428	3	Y	5560	5422	0			594
							6116	9									
05	86738	X	63644	-0-	-23094	-0-	56551	3	7093	9	Y	6448	6557	0			485
06	66840	X	56967	-0-	-9873	-0-	50484	3	6483	9	Y	5894	5713	0			666
07	69068	X	63419	-0-	-5649	-0-	56497	3	6922	9	Y	6293	6580	0			379
08	69068	X	55963	-0-	-13105	-0-	49482	3	6481	9	Y	5892	5819	0			452

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
*10	66464	X	34124	-0-	-32340	-0-	727	1	26841	3	Y	5960	6372	0			665
							6556	9									
11	64320	X	37245	-0-	-27075	-0-	655	1	28938	3	Y	6956	6957	0			664
							7652	9									
12	64170	X	32014	-0-	-32156	-0-	820	1	21457	3	Y	8852	8733	0			783
							9737	9									
01	64170	X	20994	-0-	-43176	-0-	801	1	12068	3	Y	7386	7513	0			656
							8125	9									
02	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	867	1	6920	3	Y	5703	5659	0			700
							6273	9									
03	59126	X	59126	-0-	-0-	-0-	967	1	47051	3	Y	10098	9875	0			923
							11108	9									
04	37260	X	34956	-0-	-2304	-0-	351	1	28640	3	Y	5423	5767	0			579
							5965	9									
05	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	39758	3	8583	9	Y	7803	7795	0			587
06	56700	X	35687	-0-	-21013	-0-	29194	3	6493	9	Y	5903	5823	0			667
07	58590	X	45190	-0-	-13400	-0-	37092	3	8098	9	Y	7362	7585	0			444
08	58590	X	41510	-0-	-17080	-0-	35019	3	6491	9	Y	5901	5893	0			452

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
*10	62465	X	49886	-0-	-12579	-0-	970	1	45237	3	N	3326	3608	0			378
							20	4	3659	9							
11	73860	X	42876	-0-	-30984	-0-	834	1	39051	3	N	2719	2668	0			429
							2991	9									
12	76322	X	40587	-0-	-35735	-0-	1319	1	36222	3	N	2769	2758	0			440
							3046	9									
01	76322	X	34440	-0-	-41882	-0-	989	1	30920	3	N	2301	2271	0			470
							2531	9									
02	44968	X	39624	-0-	-5344	-0-	1127	1	36153	3	N	2131	2099	0			502
							2344	9									
03	50054	X	50054	-0-	-0-	-0-	1307	1	46122	3	N	2386	2516	0			372
							2625	9									
04	42870	X	39280	-0-	-3590	-0-	1098	1	35520	3	N	2420	2154	0			638
							2662	9									
05	43865	X	40213	-0-	-3652	-0-	1877	1	35557	3	N	2526	2705	0			459
							2779	9									
06	50530	X	50530	-0-	-0-	-0-	2078	1	46039	3	N	2194	2265	0			388
							2413	9									
07	53116	X	53116	-0-	-0-	-0-	2126	1	48424	3	N	2333	2280	0			441
							2566	9									
08	50065	X	49510	-0-	-555	-0-	2129	1	45090	3	N	2083	2288	0			236
							2291	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DRAGON STATE A 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
*09	48956	X	48956	-0-	-0-	-0-	12079	1	29069	3	N	7098	7302	0	211	7	458
							7808	9									
*10	48096	X	48096	-0-	-0-	-0-	890	1	39306	3	N	7165	6786	0			837
							18	4	7882	9							
11	56970	X	42620	-0-	-14350	-0-	846	1	36708	3	N	4605	4716	0			726
							5066	9									
12	58869	X	13814	-0-	-45055	-0-	541	1	10481	3	N	2538	2861	0			403
							2792	9									
01	58869	X	27262	-0-	-31607	-0-	871	1	23033	3	N	3053	2833	0			623
							3358	9									
02	44716	X	21241	-0-	-23475	-0-	553	1	17951	3	N	2488	2525	0			586
							2737	9									
03	48081	X	17335	-0-	-30746	-0-	553	1	13927	3	N	2595	2776	0			405
							2855	9									
04	42630	X	24497	-0-	-18133	-0-	834	1	20603	3	N	2782	2453	0			734
							3060	9									
05	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	1967	1	38056	3	N	2959	3155	0			538
							3255	9									
06	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	1642	1	24278	3	N	2407	2519	0			426
							2648	9									
07	32601	X	32601	-0-	-0-	-0-	1707	1	27970	3	N	2658	2581	0			503
							2924	9									
08	32140	X	32140	-0-	-0-	-0-	1648	1	27820	3	N	2429	2657	0			275
							2672	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

03	36250	X	36250	-0-	-0-	-0-	865	1	24816	3	Y	9608	10000	0			878
							10569	9									
04	67885	X	67885	-0-	-0-	-0-	805	1	57023	3	Y	9143	9045	0			976
							10057	9									
05	58250	X	58250	-0-	-0-	-0-	48751	3	9499	9	Y	8635	8962	0			649
06	39853	X	39853	-0-	-0-	-0-	33407	3	6446	9	Y	5860	5847	0			662
07	70029	X	42579	-0-	-27450	-0-	35786	3	6793	9	Y	6175	6465	0			372
08	70029	X	43990	-0-	-26039	-0-	37276	3	6714	9	Y	6104	6008	0			468

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

*10	40585	X	40585	-0-	-0-	-0-	1223	1	27410	2	Y	7175	7403	0			161
							4041	3	18	4							
11	27690	X	25701	-0-	-1989	-0-	1228	1	48	2	Y	2514	2590	0			85
							21590	3	70	4							
12	28613	X	16524	-0-	-12089	-0-	799	1	8	2	Y	2190	2184	0			91
							13302	3	6	4							
01	40579	X	27971	-0-	-12608	-0-	1370	1	1	2	Y	3242	3245	0			88
							22969	3	65	4							
02	36652	X	26275	-0-	-10377	-0-	1239	1	21907	3	Y	2776	2756	0			108
							75	4	3054	9							
*03	40579	X	26326	-0-	-14253	-0-	1295	1	224	2	Y	2933	2910	0			131
							21522	3	59	4							
04	30831	X	30831	-0-	-0-	-0-	1446	1	26369	3	Y	2741	2720	0			152
							1	4	3015	9							
*05	32068	X	32068	-0-	-0-	-0-	1436	1	27183	3	Y	3135	3091	0			196
							3449	9									
*06	30696	X	30696	-0-	-0-	-0-	1343	1	24466	3	Y	4443	4401	0			238
							4887	9									
07	31868	X	31037	-0-	-831	-0-	1374	1	283	2	Y	4404	4389	0			253
							24536	3	4844	9							
08	31868	X	28018	-0-	-3850	-0-	1299	1	22025	3	Y	4265	4258	0			260
							2	4	4692	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29791	X	29189	-0-	-602	-0-	895	1	262	2	Y	2652	2639	0			155
							25115	3	2917	9							
04	28830	X	28407	-0-	-423	-0-	857	1	24837	3	Y	2466	2472	0			149
							2713	9									
05	32659	X	32659	-0-	-0-	-0-	1283	1	28549	3	Y	2570	2573	0			146
							2827	9									
06	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	1244	1	27255	3	Y	2393	2361	0			178
							2632	9									
07	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	1343	1	335	2	Y	2261	2256	0			183
							29092	3	2487	9							
08	32674	X	32243	-0-	-431	-0-	1355	1	28285	3	Y	2366	2374	0			175
							2603	9									

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 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
03	22568	X	18502	-0-	-4066	-0-	980	1	148	2	Y	2887	2874	0			168
							14198	3	3176	9							
04	20610	X	18691	-0-	-1919	-0-	961	1	14702	3	Y	2753	2755	0			166
							3028	9									
05	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	1057	1	17206	3	Y	2739	2749	0			156
							3013	9									
06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	1131	1	16779	3	Y	2528	2496	0			188
							2781	9									
07	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	1163	1	184	2	Y	2432	2423	0			197
							15940	3	2675	9							
08	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	1187	1	14020	3	Y	2521	2532	0			186
							2773	9									

BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	41577	-0-	41577	41577	1413	1	39946	2	Y	198	173	0			25
							218	9									
*10	14B2	EXT	242658	-0-	242658	284235	7835	1	197485	2	Y	7371	7230	0			166
							29115	3	115	4							
*11	14B2	EXT	158813	-0-	158813	443048	5096	1	331	2	Y	2659	2735	0			90
							150170	3	291	4							
*12	14B2	EXT	71891	-0-	71891	514939	2414	1	40	2	Y	811	867	0			34
							68527	3	18	4							
*01	14B2	EXT	102884	-0-	102884	617823	3512	1	1	2	Y	1048	1054	0			28
							98050	3	168	4							
*02	14B2	EXT	78571	-0-	78571	696394	2622	1	74920	3	Y	792	789	0			31
							158	4	871	9							
*03	14B2	EXT	57483	-0-	57483	753877	2295	1	564	2	Y	402	415	0			18
							54078	3	104	4							
*04	14B2	EXT	63289	-0-	63289	817166	2606	1	60232	3	Y	409	404	0			23
							1	4	450	9							
*05	874374	X	57208	-0-	-817166	-0-	2352	1	54449	3	Y	370	370	0			23
							407	9									
*06	83580	X	54207	-0-	-29373	-0-	2262	1	51674	3	Y	246	256	0			13
							271	9									
*07	86366	X	52360	-0-	-34006	-0-	2162	1	570	2	Y	168	171	0			10
							49443	3	185	9							
*08	70649	X	NO RPT	-0-	-70649	-0-					Y	NO RPT					10

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	67301	X	-0-	-0-	-67301	-0-	Y	-0-	-0-
04	64770	X	-0-	-0-	-64770	-0-	Y	-0-	-0-
05	52390	X	-0-	-0-	-52390	-0-	Y	-0-	-0-
06	1107	X	-0-	-0-	-1107	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	80889	X	80889	-0-	-0-	-0-	2682	1	785	2	Y	1959	1939	0			114
							75267	3	2155	9							
04	78746	X	78746	-0-	-0-	-0-	2551	1	73936	3	Y	2054	2044	0			124
							2259	9									
05	83946	X	83946	-0-	-0-	-0-	2648	1	78907	3	Y	2174	2175	0			123
							2391	9									
06	80052	X	80052	-0-	-0-	-0-	2544	1	75220	3	Y	2080	2049	0			154
							2288	9									
07	81375	X	80647	-0-	-728	-0-	2568	1	863	2	Y	2131	2113	0			172
							74872	3	2344	9							
08	84736	X	84736	-0-	-0-	-0-	2708	1	79498	3	Y	2300	2302	0			170
							2530	9									

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

*09	14B2 EXT		30425	-0-	30425	30425	921	1	26030	2	Y	3158	2759	0			399
							3474	9									
*10	14B2 EXT		200693	-0-	200693	231118	5844	1	147285	2	Y	23423	23296	0			526
							21714	3	85	4							
*11	14B2 EXT		256945	-0-	256945	488063	7361	1	479	2	Y	28879	28426	0			979
							216917	3	421	4							
*12	14B2 EXT		178061	-0-	178061	666124	5315	1	88	2	Y	19774	19929	0			824
							150866	3	41	4							
*01	14B2 EXT		188158	-0-	188158	854282	5708	1	1	2	Y	20720	20983	0			561
							159385	3	272	4							
*02	14B2 EXT		139203	-0-	139203	993485	4137	1	118200	3	Y	15106	15081	0			586
							249	4	16617	9							
*03	14B2 EXT		93375	-0-	93375	1086860	2771	1	811	2	Y	10848	10949	0			485
							77734	3	126	4							
*04	14B2 EXT		108015	-0-	108015	1194875	3125	1	90564	3	Y	13023	12784	0			724
							1	4	14325	9							
*05	1297684	X	102809	-0-	-1194875	-0-	3082	1	86396	3	Y	12119	12084	0			759
							13331	9									
*06	184260	X	94629	-0-	-89631	-0-	2974	1	80312	3	Y	10312	10519	0			552
							11343	9									
*07	190402	X	91568	-0-	-98834	-0-	2906	1	887	2	Y	9805	9794	0			563
							76989	3	10786	9							
08	100595	X	83135	-0-	-17460	-0-	2688	1	70928	3	Y	8651	8686	0			528
							3	4	9516	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 406CH RRCID -> 291212 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	22035	-0-	22035	22035	709	1	20055	2	Y	1155	1003	0	7	8	145
							1271	9									
*10	14B2	EXT	135378	-0-	135378	157413	4139	1	104316	2	Y	10439	10349	0			235
							15379	3	61	4							
*11	14B2	EXT	178573	-0-	178573	335986	5447	1	354	2	Y	10862	10729	0			368
							160513	3	311	4							
*12	14B2	EXT	100882	-0-	100882	436868	3225	1	54	2	Y	5481	5621	0			228
							91549	3	25	4							
*01	610657	X	173789	-0-	-436868	-0-	5658	1	1	2	Y	8979	8964	0			243
							157983	3	270	4							
*02	140280	X	138663	-0-	-1617	-0-	4409	1	125980	3	Y	7280	7241	0			282
							266	4	8008	9							
*03	155310	X	130976	-0-	-24334	-0-	4212	1	1232	2	Y	6505	6496	0			291
							118185	3	191	4							
*04	150300	X	129457	-0-	-20843	-0-	4080	1	118257	3	Y	6472	6403	0			360
							1	4	7119	9							
*05	155310	X	118331	-0-	-36979	-0-	3637	1	108415	3	Y	5708	5711	0			357
							6279	9									
*06	150300	X	114162	-0-	-36138	-0-	3550	1	104970	3	Y	5129	5211	0			275
							5642	9									
*07	153512	X	110108	-0-	-43404	-0-	3441	1	1156	2	Y	4718	4722	0			271
							100321	3	5190	9							
08	129611	X	98688	-0-	-30923	-0-	3101	1	91047	3	Y	4124	4143	0			252
							4	4	4536	9							

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 403AH RRCID -> 291301 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

03	7440	X	5957	-0-	-1483	-0-	3254	3	2703	9	Y	2457	2447	0			515
04	7200	X	5831	-0-	-1369	-0-	3341	3	2490	9	Y	2264	2326	0			453
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	5422	3	2987	9	Y	2715	2697	0			471
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	5261	3	2534	9	Y	2304	2296	0			479
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	4745	3	2412	9	Y	2193	2314	0			358
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	5311	3	2364	9	Y	2149	2144	0			363

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	5669	-0-	5669	5669	188	1	5310	2	Y	155	135	0			20
							171	9									
*10	14B2	EXT	87873	-0-	87873	93542	2661	1	67056	2	Y	7483	7335	0			168
							9886	3	39	4							
*11	14B2	EXT	170679	-0-	170679	264221	5174	1	336	2	Y	11288	11073	0			383
							152456	3	296	4							
*12	14B2	EXT	130866	-0-	130866	395087	4163	1	69	2	Y	7668	7731	0			320
							118167	3	32	4							
*01	14B2	EXT	148004	-0-	148004	543091	4787	1	1	2	Y	8487	8577	0			230
							133652	3	228	4							
*02	14B2	EXT	115394	-0-	115394	658485	3655	1	104415	3	Y	6458	6437	0			251
							220	4	7104	9							
*03	14B2	EXT	105003	-0-	105003	763488	3365	1	985	2	Y	5531	5535	0			247
							94416	3	153	4							
*04	14B2	EXT	102489	-0-	102489	865977	3224	1	93433	3	Y	5301	5253	0			295
							1	4	5831	9							
*05	956715	X	90738	-0-	-865977	-0-	2791	1	83195	3	Y	4320	4345	0			270
							4752	9									
*06	151650	X	89608	-0-	-62042	-0-	2782	1	82277	3	Y	4135	4184	0			221
							4549	9									
*07	156705	X	85833	-0-	-70872	-0-	2674	1	898	2	Y	3899	3896	0			224
							77972	3	4289	9							
08	79488	X	75849	-0-	-3639	-0-	2378	1	69828	3	Y	3309	3331	0			202
							3	4	3640	9							

ARROW STATE WELL #: RRCID -> 295654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11172 - 21369

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ARROW STATE WELL #: RRCID -> 295655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11172 - 21369

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HEMDALE STATE WELL #: RRCID -> 295656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11172 - 21369

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HEMDALE STATE WELL #: RRCID -> 295657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11172 - 21369

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	9217	-0-	-4547	-0-	69	1	5476	3	Y	2235	2270	1			158
							71	4	1142	5							
04	13320	X	13032	-0-	-288	-0-	96	1	8997	3	Y	1775	1714	1			219
							465	4	1521	5							
05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	107	1	9690	3	Y	1833	1883	1			169
							2223	4	2016	9							
06	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	112	1	10116	3	Y	2047	2015	1			201
							854	4	13	5							
07	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	111	1	11343	3	Y	2115	1992	1			324
							564	4	98	5							
08	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	112	1	10630	3	Y	2052	2249	1			127
							501	4	138	5							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	16298	-0-	-1868	-0-	14450	3	100	4	Y	1589	1607	1	1	8	43
							1748	9									
04	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	16406	3	6	4	Y	1709	1678	1			74
							1880	9									
05	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	15949	3	332	4	Y	1727	1722	1			79
							1900	9									
06	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	16883	3	64	4	Y	1570	1569	1			80
							1727	9									
07	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	17334	3	105	4	Y	1330	1361	1			49
							1463	9									
08	13361	X	13206	-0-	-155	-0-	11069	3	364	4	Y	1612	1621	1			40
							1773	9									

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	521	1	8004	3	Y	1123	1141	0			1274
							10	4	1235	9							
04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	608	1	8691	3	Y	1239	1262	0	51	8	1200
							84	4	1363	9							
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	764	1	9790	3	Y	1160	1080	0			1280
							1276	9									
06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	606	1	8757	3	Y	1027	912	0	56	8	1339
							4	4	1130	9							
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	550	1	7732	3	Y	1049	965	0	56	8	1367
							5	4	1154	9							
08	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	571	1	8340	3	Y	1064	1011	0			1420
							1170	9									

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	3	Y	834	847	0			550
							917	9									
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	93	1	1334	3	Y	800	815	0	53	8	482
							43	4	880	9							
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	123	1	1575	3	Y	607	565	0			524
							668	9									
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	81	1	1177	3	Y	651	578	0	46	8	551
							8	4	716	9							
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	59	1	826	3	Y	609	560	0	46	8	554
							8	4	670	9							
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	69	1	1015	3	Y	640	608	0			586
							7	4	704	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22832	X	22832	-0-		-0-	-0-	186	1	21182	3	Y	1317	1301	1	20	8	185
								15	4	1449	9							
04	31815	X	31815	-0-		-0-	-0-	220	1	29398	3	Y	1989	1826	1	35	8	313
								9	4	2188	9							
05	34792	X	34792	-0-		-0-	-0-	244	1	32333	3	Y	2013	2082	1	26	8	218
								1	4	2214	9							
06	30863	X	30863	-0-		-0-	-0-	220	1	28335	3	Y	2097	2015	1	26	8	274
								1	4	2307	9							
07	24930	X	24930	-0-		-0-	-0-	155	1	22212	3	Y	2329	2335	1	31	8	237
								1	4	2562	9							
08	23182	X	23182	-0-		-0-	-0-	163	1	20187	3	Y	1907	1862	1	32	8	250
								734	4	2098	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32541	X	32541	-0-		-0-	-0-	265	1	29997	3	Y	2053	2028	1	21	8	241
								21	4	2258	9							
04	33418	X	33418	-0-		-0-	-0-	229	1	30478	3	Y	2455	2255	1	37	8	404
								10	4	2701	9							
05	32848	X	32848	-0-		-0-	-0-	227	1	30191	3	Y	2209	2284	1	23	8	306
								2430	9									
06	31884	X	31884	-0-		-0-	-0-	230	1	29678	3	Y	1795	1724	1	23	8	354
								1	4	1975	9							
07	48538	X	48538	-0-		-0-	-0-	317	1	45380	3	Y	2582	2590	1	39	8	307
								1	4	2840	9							
08	42796	X	42796	-0-		-0-	-0-	309	1	38348	3	Y	2496	2449	1	41	8	313
								1393	4	2746	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23907	X	23907	-0-		-0-	-0-	21407	3	148	4	Y	2138	2149	1	3	8	57
								2352	9									
04	21224	X	21224	-0-		-0-	-0-	18989	3	6	4	Y	2026	1995	1			88
								2229	9									
05	19384	X	19384	-0-		-0-	-0-	16946	3	353	4	Y	1895	1896	1			87
								2085	9									
06	18586	X	18586	-0-		-0-	-0-	16472	3	62	4	Y	1865	1858	1			94
								2052	9									
07	19818	X	19818	-0-		-0-	-0-	17406	3	106	4	Y	2096	2114	1			76
								2306	9									
08	18507	X	15049	-0-		-3458	-0-	12470	3	410	4	Y	1972	1998	1	1	8	49
								2169	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
03	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	72	1	16718	3	Y	3249	3260	0			94
							3574	9									
04	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	72	1	16023	3	Y	2936	2999	0			31
							3230	9									
05	18414	X	14733	-0-	-3681	-0-	56	1	11939	3	Y	2489	2486	0			34
							2738	9									
06	17820	X	8922	-0-	-8898	-0-	34	1	6898	3	Y	1809	1787	0			56
							1990	9									
07	18414	X	17319	-0-	-1095	-0-	66	1	13554	3	Y	3363	3409	0			10
							3699	9									
08	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	64	1	12670	3	Y	2480	2490	0			-0-
							2728	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960

03	4371	X	43	-0-	-4328	-0-	43	3			Y	-0-					2
04	4230	X	226	-0-	-4004	-0-	27	3	199	9	Y	181					183
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	27	1	5689	3	Y	2293	2293	0			183
							2522	9									
06	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	54	1	11089	3	Y	2235	2209	0			209
							2459	9									
07	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	55	1	11147	3	Y	2167	2197	0			179
							2384	9									
08	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	60	1	12017	3	Y	2207	2230	0			156
							2428	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1085	1	5372	3	Y	1752	1699	0			613
							1927	9									
04	6030	X	5843	-0-	-187	-0-	905	1	2686	3	Y	2047	1913	0	94	8	653
							2252	9									
05	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	930	1	4492	3	Y	1763	2023	0			393
							1939	9									
06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	900	1	7293	3	Y	1666	1626	0	40	8	393
							1833	9									
07	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	930	1	8048	3	Y	1938	1899	0	39	8	393
							2132	9									
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	930	1	6446	3	Y	1693	1693	0			393
							23	4	1862	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
03	18972	X	17041	-0-	-1931	-0-	156	1	12318	3	Y	1111	1127	1			91
							778	4	2567	5							
04	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	167	1	15608	3	Y	1384	1337	1			138
							237	4	2639	5							
05	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	218	1	19699	3	Y	1366	1403	1			101
							725	4	1503	9							
06	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	193	1	17395	3	Y	1236	1216	1			121
							1154	4	22	5							
07	20954	X	20954	-0-	-0-	-0-	182	1	18727	3	Y	1297	1221	1			197
							457	4	161	5							
08	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	150	1	14228	3	Y	1119	1226	1			90
							1020	4	184	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
03	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1085	1	5395	3	Y	2160	1973	0			783
							881	4	2376	9							
04	9090	X	5811	-0-	-3279	-0-	1050	1	2652	3	Y	1895	2067	0	90	8	521
							24	4	2085	9							
05	9393	X	6157	-0-	-3236	-0-	1085	1	2891	3	Y	1903	1956	0			468
							88	4	2093	9							
06	9090	X	8165	-0-	-925	-0-	1050	1	5184	3	Y	1717	1676	0	41	8	468
							42	4	1889	9							
07	9393	X	6596	-0-	-2797	-0-	1085	1	3889	3	Y	1414	1373	0	41	8	468
							67	4	1555	9							
08	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	1085	1	7307	3	Y	1664	1664	0			468
							83	4	1830	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26877	X	23139	-0-	-3738	-0-	210	1	16547	3	Y	1959	1989	1			53
							778	4	3449	5							
04	26940	X	23075	-0-	-3865	-0-	188	1	17463	3	Y	2031	1962	1			122
							237	4	2953	5							
05	27838	X	16730	-0-	-11108	-0-	156	1	14075	3	Y	1613	1658	1			77
							725	4	1774	9							
06	26940	X	18275	-0-	-8665	-0-	167	1	15077	3	Y	1689	1662	1			104
							1154	4	19	5							
07	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	190	1	19602	3	Y	1888	1777	1			215
							457	4	168	5							
08	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	192	1	18232	3	Y	1622	1777	1			60
							1020	4	236	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
03	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	543	1	14165	3	Y	2019	2024	0	2	8	72
							2221	9									
04	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	525	1	13675	3	Y	1503	1489	0	4	8	82
							1653	9									
05	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	543	1	13835	3	Y	1925	1901	0			106
							2118	9									
06	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	525	1	12755	3	Y	1876	1899	0	28	8	55
							2064	9									
07	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	543	1	13073	3	Y	2039	2006	0	27	8	61
							2243	9									
08	13516	X	6786	-0-	-6730	-0-	543	1	4838	3	Y	1277	1274	0			64
							1405	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5485	X	5485	-0-		-0-	-0-		42	1	3289	3	Y	966	980	1			130
									406	4	685	5							
04	4320	X	3627	-0-		-693	-0-		26	1	2381	3	Y	714	690	1			154
									33	4	402	5							
05	5114	X	5114	-0-		-0-	-0-		31	1	2789	3	Y	895	920	1			129
									1309	4	985	9							
06	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-		28	1	2518	3	Y	564	555	1			138
									1392	4	3	5							
07	4464	X	3262	-0-		-1202	-0-		20	1	2108	3	Y	529	498	1			169
									534	4	18	5							
08	5301	X	4093	-0-		-1208	-0-		34	1	3256	3	Y	674	739	1			104
									20	4	42	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21819	X	21819	-0-		-0-	-0-		620	1	16925	3	Y	3885	3856	0	4	8	138
									4274	9									
04	21058	X	21058	-0-		-0-	-0-		600	1	15616	3	Y	4402	4294	0	10	8	236
									4842	9									
05	19654	X	19077	-0-		-577	-0-		620	1	15093	3	Y	3058	3120	0			174
									3364	9									
06	19212	X	19212	-0-		-0-	-0-		600	1	14153	3	Y	4054	4102	0	69	8	57
									4459	9									
07	23123	X	23123	-0-		-0-	-0-		620	1	16918	3	Y	5077	4997	0	66	8	71
									5585	9									
08	30001	X	30001	-0-		-0-	-0-		620	1	23822	3	Y	5054	5042	0			83
									5559	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	16802	-0-		-0-	-0-		143	1	11310	3	Y	2351	2387	1			164
									406	4	2357	5							
04	16160	X	16160	-0-		-0-	-0-		123	1	11433	3	Y	2398	2317	1			245
									33	4	1933	5							
05	13398	X	13398	-0-		-0-	-0-		108	1	9757	3	Y	2022	2078	1			189
									1309	4	2224	9							
06	12750	X	12526	-0-		-224	-0-		100	1	9049	3	Y	1794	1766	1			217
									1392	4	12	5							
07	15239	X	15239	-0-		-0-	-0-		117	1	12090	3	Y	2176	2048	1			345
									534	4	104	5							
08	15094	X	15094	-0-		-0-	-0-		132	1	12544	3	Y	2033	2227	1			151
									20	4	162	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10419	X	10419	-0-		-0-	-0-		1085	1	7673	3	Y	1510	1483	1			420
									1661	9									
04	12034	X	12034	-0-		-0-	-0-		1050	1	9581	3	Y	1275	1386	1			309
									1403	9									
05	9951	X	9951	-0-		-0-	-0-		1085	1	6277	3	Y	1735	1765	1			279
									680	4	1909	9							
06	9518	X	9518	-0-		-0-	-0-		1050	1	6639	3	Y	1663	1651	1			291
									1829	9									
07	10046	X	10046	-0-		-0-	-0-		1085	1	6990	3	Y	1789	1806	1			274
									3	4	1968	9							
08	7495	X	7495	-0-		-0-	-0-		1085	1	4448	3	Y	1784	1764	1			294
									1962	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
03	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	264	1	15777	3	Y	2799	2791	1			161
							982	4	3079	9							
04	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	282	1	17550	3	Y	2468	2583	1			46
							356	4	2715	9							
05	19251	X	17470	-0-	-1781	-0-	276	1	13883	3	Y	2755	2644	1			157
							280	4	3031	9							
06	18630	X	16703	-0-	-1927	-0-	296	1	13430	3	Y	2396	2423	1			130
							341	4	2636	9							
07	19251	X	17371	-0-	-1880	-0-	316	1	14277	3	Y	2402	2369	1			163
							136	4	2642	9							
08	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	341	1	15123	3	Y	2400	2364	1			199
							504	4	2640	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31959	X	31959	-0-	-0-	-0-	151	1	30839	3	Y	881	866	0	7	8	259
							969	9									
04	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	205	1	31927	3	Y	841	814	0	7	8	279
							925	9									
05	35866	X	35866	-0-	-0-	-0-	322	1	34558	3	Y	896	906	0	8	8	261
							986	9									
06	56062	X	56062	-0-	-0-	-0-	335	1	54279	3	Y	985	945	0	9	8	292
							364	4	1084	9							
07	34275	X	34275	-0-	-0-	-0-	158	1	32728	3	Y	1173	1237	0	12	8	216
							99	4	1290	9							
08	35867	X	30712	-0-	-5155	-0-	127	1	28903	3	Y	921	894	0	16	8	227
							669	4	1013	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27242	X	27242	-0-	-0-	-0-	23245	3	160	4	Y	3488	3505	1	1	8	94
							3837	9									
04	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	21673	3	7	4	Y	3328	3278	1			144
							3661	9									
05	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	21303	3	444	4	Y	3178	3176	1			146
							3496	9									
06	24643	X	24643	-0-	-0-	-0-	21218	3	80	4	Y	3041	3033	1			154
							3345	9									
07	24800	X	24330	-0-	-470	-0-	20976	3	127	4	Y	2934	2980	1			108
							3227	9									
08	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	18208	3	600	4	Y	2919	2953	1	1	8	73
							3211	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
03	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	356	1	21320	3	Y	1667	1662	1			274
							1834	9									
04	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	318	1	19743	3	Y	1287	1347	1			214
							1416	9									
05	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	344	1	17280	3	Y	1503	1442	1			275
							1653	9									
06	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	304	1	13756	3	Y	1355	1370	1			260
							95	4	1491	9							
07	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	304	1	13778	3	Y	1374	1355	1			279
							24	4	1511	9							
08	17205	X	14151	-0-	-3054	-0-	279	1	12414	3	Y	1325	1306	1			298
							1458	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
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	21553	3	149	4	Y	4133	4129	1	1	8	110
							4546	9									
04	24622	X	24622	-0-	-0-	-0-	21012	3	7	4	Y	3275	3242	1			143
							3603	9									
05	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	20860	3	435	4	Y	3398	3385	1			156
							3738	9									
06	23945	X	23945	-0-	-0-	-0-	20435	3	77	4	Y	3121	3119	1			158
							3433	9									
07	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	17567	3	107	4	Y	2975	3024	1			109
							3273	9									
08	20925	X	20567	-0-	-358	-0-	16773	3	552	4	Y	2947	2982	1			74
							3242	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1085	1	1963	3	Y	855	857	1			387
							941	9									
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	1050	1	1033	3	Y	715	790	1			312
							787	9									
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1085	1	371	3	Y	959	960	1			311
							1055	9									
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	1050	1	197	3	Y	881	881	1			311
							969	9									
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	1085	1	102	3	Y	904	917	1			298
							994	9									
08	3999	X	2068	-0-	-1931	-0-	1085	1	23	3	Y	873	855	1			316
							960	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34720	X	33927	-0-	-793	-0-	163	1	33127	3	Y	579	569	0	10	8	19
							637	9									
04	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	228	1	35553	3	Y	622	607	0	10	8	24
							684	9									
05	34720	X	32662	-0-	-2058	-0-	296	1	31777	3	Y	535	541	0	9	8	9
							589	9									
06	44045	X	44045	-0-	-0-	-0-	264	1	42869	3	Y	567	544	0	10	8	22
							288	4	624	9							
07	34720	X	21016	-0-	-13704	-0-	100	1	20564	3	Y	264	278	0	8	8	-0-
							62	4	290	9							
08	34690	X	34690	-0-	-0-	-0-	146	1	33117	3	Y	600	582	0	11	8	7
							767	4	660	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
03	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	11182	3	1186	5	Y	1690	1611	0			285
							1859	9									
04	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	11078	3	1247	5	Y	1602	1745	0			142
							1762	9									
05	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	13298	3	563	4	Y	1737	1683	0			196
							1911	9									
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	11655	3	149	4	Y	1606	1695	0	2	8	105
							1767	9									
*07	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	11553	3	945	4	Y	1517	1499	0	2	8	121
							1669	9									
08	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	11490	3	1635	9	Y	1486	1429	0	48	8	130

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
03	22859	X	22859	-0-	-0-	-0-	17425	3	406	4	Y	2891	2757	0			492
							1848	5	3180	9							
04	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	17770	3	169	4	Y	2532	2757	0			267
							2001	5	2785	9							
05	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	16048	3	18	4	Y	2494	2418	0	67	8	276
							2743	9									
06	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	16003	3	1	4	Y	2400	2531	0	1	8	144
							2640	9									
*07	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	16597	3	2517	9	Y	2288	2260	0	1	8	171
08	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	16177	3	2574	9	Y	2340	2249	0	27	8	235

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	620	1	13853	3	Y	3306	3304	0	2	8	118
							3637	9									
04	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	600	1	14245	3	Y	3692	3606	0	6	8	198
							4061	9									
05	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	620	1	13289	3	Y	2669	2716	0			151
							2936	9									
06	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	600	1	11324	3	Y	2137	2161	0	35	8	92
							2351	9									
07	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	620	1	13849	3	Y	2380	2342	0	34	8	96
							2618	9									
08	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	620	1	13369	3	Y	2516	2510	0			102
							2768	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44051	X	42277	-0-	-1774	-0-	198	1	40445	3	Y	1485	1458	0	18	8	121
							1634	9									
04	42630	X	26310	-0-	-16320	-0-	160	1	24882	3	Y	1153	1116	0	18	8	140
							1268	9									
05	44051	X	183	-0-	-43868	-0-	2	1	180	3	Y	1	1	0			140
							1	9									
06	42630	X	-0-	-0-	-42630	-0-					Y	884	848	0	16	8	160
07	43493	X	25726	-0-	-17767	-0-	120	1	24764	3	Y	697	735	0	19	8	103
							75	4	767	9							
08	40475	X	40475	-0-	-0-	-0-	167	1	37979	3	Y	1317	1279	0	26	8	115
							880	4	1449	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
03	44702	X	22706	-0-	-21996	-0-	108	1	21979	3	Y	563	553	0	5	8	199
							619	9									
04	43260	X	1089	-0-	-42171	-0-	7	1	1075	3	Y	6	1	0	5	8	199
							7	9									
05	43493	X	20	-0-	-43473	-0-	20	3			Y	-0-					199
06	39870	X	128	-0-	-39742	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					199
							1	4									
07	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-	242	1	49988	3	Y	987	1041	0	27	8	118
							151	4	1086	9							
08	T. A.		43057	-0-	43057	43057	180	1	40924	3	Y	914	888	0	37	8	107
							948	4	1005	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
03	27466	X	17515	-0-	-9951	-0-	2480	1	13725	3	N	1191	1128	1	52	8	544
							1310	9									
04	23130	X	20429	-0-	-2701	-0-	2400	1	16156	3	N	1609	1503	1	132	8	518
							103	4	1770	9							
05	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	2480	1	14961	3	N	1835	1376	1	56	8	921
							524	4	2019	9							
06	16950	X	14079	-0-	-2871	-0-	2400	1	8543	3	N	739	916	1	20	8	724
							2323	4	813	9							
07	21111	X	6238	-0-	-14873	-0-	720	1	4693	3	N	732	1258	1	44	8	154
							20	4	805	9							
08	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					N	-0-					154

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27590	X	14698	-0-	-12892	-0-	98	1	11011	3	Y	3049	3022	1	22	8	120
							235	4	3354	9							
04	26700	X	22381	-0-	-4319	-0-	191	1	18242	3	Y	2495	2535	1	1	8	79
							1203	4	2745	9							
05	29420	X	29420	-0-	-0-	-0-	261	1	25323	3	Y	2428	2403	1	3	8	101
							1165	4	2671	9							
06	23520	X	21456	-0-	-2064	-0-	192	1	17890	3	Y	2238	2209	1			130
							912	4	2462	9							
07	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	255	1	24294	3	Y	2443	2440	1			133
							328	4	2687	9							
08	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	252	1	22928	3	Y	2294	2325	1			102
							604	4	2523	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30702	X	30702	-0-	-0-	-0-	246	1	27528	3	Y	2128	2110	1	31	8	83
							587	4	2341	9							
04	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	182	1	17357	3	Y	1696	1723	1	1	8	55
							1145	4	1866	9							
05	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	200	1	19351	3	Y	1938	1918	1	5	8	70
							890	4	2132	9							
06	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	190	1	17722	3	Y	1919	1894	1			95
							903	4	2111	9							
07	20615	X	15988	-0-	-4627	-0-	141	1	13398	3	Y	2062	2060	1			97
							181	4	2268	9							
08	24986	X	17975	-0-	-7011	-0-	168	1	15241	3	Y	1967	1994	1			70
							402	4	2164	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	194	1	9242	3	Y	2311	2255	1			191
							26	4	2542	9							
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	195	1	9167	3	Y	2279	2295	1	92	8	83
							92	4	2507	9							
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	215	1	9309	3	Y	2169	2011	1	179	8	62
							23	4	2386	9							
06	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	203	1	7626	3	Y	2031	1825	1	126	8	142
							498	4	2234	9							
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	191	1	9088	3	Y	2443	2297	1	219	8	69
							220	4	2687	9							
08	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	207	1	9980	3	Y	2500	2234	1	157	8	178
							143	4	2750	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
03	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	257	1	12233	3	Y	3230	3151	1			321
							35	4	3553	9							
04	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	316	1	14846	3	Y	3235	3258	1	102	8	196
							150	4	3559	9							
05	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	353	1	15308	3	Y	3426	3177	1	230	8	215
							38	4	3769	9							
06	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	363	1	13648	3	Y	3344	3004	1	163	8	392
							891	4	3678	9							
07	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	243	1	11552	3	Y	3083	2906	1	208	8	361
							280	4	3391	9							
08	17019	X	14670	-0-	-2349	-0-	229	1	11041	3	Y	2947	2634	1	143	8	531
							158	4	3242	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
03	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	17993	3	71	4	Y	5475	5407	1			380
							6023	9									
04	24065	X	24065	-0-	-0-	-0-	18112	3	280	4	Y	5157	4944	1			593
							5673	9									
05	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	19263	3	211	4	Y	5084	5440	1			237
							5592	9									
06	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	13747	3	1751	4	Y	4526	4481	1			282
							4979	9									
07	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	8152	3	452	4	Y	4081	3889	1			474
							4489	9									
08	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	9014	3	222	4	Y	4570	4631	1			413
							5027	9									

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	16986	3	17	4	Y	2971	2905	1			461
							3268	9									
04	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	13900	3	8	4	Y	2494	2488	1			467
							2743	9									
05	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	16575	3	4502	4	Y	2960	3038	1	37	8	352
							1370	5	3256	9							
06	15960	X	13464	-0-	-2496	-0-	9463	3	892	5	Y	2826	2777	1			401
							3109	9									
07	16492	X	15419	-0-	-1073	-0-	11113	3	1422	5	Y	2622	2700	1			323
							2884	9									
08	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	15445	3	29	4	Y	3010	2967	1			366
							1970	5	3311	9							

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31868	X	28014	-0-	-3854	-0-	22875	3	31	4	Y	4644	4540	1			369
							5108	9									
04	30840	X	25694	-0-	-5146	-0-	21154	3	15	4	Y	4114	4105	1			378
							4525	9									
05	30659	X	24624	-0-	-6035	-0-	18305	3	465	4	Y	3945	4050	1	75	8	198
							1514	5	4340	9							
06	27510	X	18238	-0-	-9272	-0-	13998	3	11	4	Y	2645	2599	1			244
							1319	5	2910	9							
07	28024	X	18271	-0-	-9753	-0-	12946	3	11	4	Y	3325	3423	1			146
							1656	5	3658	9							
08	21545	X	15627	-0-	-5918	-0-	11204	3	2	4	Y	2719	2680	1	1	8	184
							1430	5	2991	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23095	X	23049	-0-		-46	-0-	19157	3	132	4	Y	3418	3458	1	2	8	92
								3760	9									
04	22350	X	22203	-0-		-147	-0-	18428	3	6	4	Y	3426	3370	1			148
								3769	9									
05	23095	X	17503	-0-		-5592	-0-	14029	3	292	4	Y	2893	2907	1			134
								3182	9									
06	22350	X	18201	-0-		-4149	-0-	14919	3	56	4	Y	2933	2919	1			148
								3226	9									
07	23095	X	17950	-0-		-5145	-0-	14709	3	89	4	Y	2865	2908	1			105
								3152	9									
08	13051	X	9740	-0-		-3311	-0-	6801	3	224	4	Y	2468	2510	1	1	8	62
								2715	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21629	X	21629	-0-		-0-	-0-	19426	3	134	4	Y	1881	1898	1	1	8	51
								2069	9									
04	20109	X	20109	-0-		-0-	-0-	18047	3	6	4	Y	1869	1840	1			80
								2056	9									
05	20305	X	16976	-0-		-3329	-0-	14897	3	310	4	Y	1608	1614	1			74
								1769	9									
06	19650	X	14207	-0-		-5443	-0-	12671	3	48	4	Y	1353	1358	1			69
								1488	9									
07	20305	X	19910	-0-		-395	-0-	17851	3	109	4	Y	1773	1778	1			64
								1950	9									
08	16510	X	16510	-0-		-0-	-0-	14192	3	467	4	Y	1683	1705	1			42
								1851	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15022	X	15022	-0-		-0-	-0-	11177	3	88	4	Y	3415	3338	1			164
								3757	9									
04	14936	X	14936	-0-		-0-	-0-	11387	3	6	4	Y	3221	3214	1			171
								3543	9									
05	13795	X	12923	-0-		-872	-0-	8786	3	19	4	Y	3084	3165	1			90
								726	5	3392	9							
06	15828	X	15828	-0-		-0-	-0-	11888	3	1121	5	Y	2563	2518	1			135
								2819	9									
07	13795	X	13471	-0-		-324	-0-	8867	3	1135	5	Y	3154	3248	1			41
								3469	9									
08	15438	X	14645	-0-		-793	-0-	10038	3	1281	5	Y	3024	2981	1			84
								3326	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36432	X	36432	-0-		-0-	-0-	273	1	30556	3	Y	4502	4463	1	44	8	175
								651	4	4952	9							
04	27791	X	27791	-0-		-0-	-0-	230	1	21935	3	Y	3799	3859	1	2	8	113
								1447	4	4179	9							
05	27497	X	21731	-0-		-5766	-0-	168	1	16338	3	Y	4067	4026	1	5	8	149
								751	4	4474	9							
06	26610	X	24998	-0-		-1612	-0-	211	1	19704	3	Y	3708	3660	1			197
								1004	4	4079	9							
07	27497	X	27250	-0-		-247	-0-	240	1	22844	3	Y	3506	3502	1			201
								309	4	3857	9							
08	22625	X	22625	-0-		-0-	-0-	204	1	18485	3	Y	3135	3177	1			159
								487	4	3449	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42467	X	42467	-0-		-0-	-0-	313	1	34979	3	Y	5845	5794	1	47	8	257
								745	4	6430	9							
04	35842	X	35842	-0-		-0-	-0-	297	1	28351	3	Y	4839	4916	1	2	8	178
								1871	4	5323	9							
05	36219	X	36219	-0-		-0-	-0-	301	1	29203	3	Y	4884	4835	1	5	8	222
								1343	4	5372	9							
06	34927	X	34927	-0-		-0-	-0-	307	1	28712	3	Y	4040	3987	1			275
								1464	4	4444	9							
07	33294	X	32932	-0-		-362	-0-	294	1	27902	3	Y	3963	3959	1			279
								377	4	4359	9							
08	33357	X	33357	-0-		-0-	-0-	306	1	27828	3	Y	4082	4137	1			224
								733	4	4490	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	20134	-0-		-1690	-0-	169	1	19219	3	Y	665	656	1	12	8	13
								14	4	732	9							
04	21106	X	21106	-0-		-0-	-0-	151	1	20140	3	Y	735	675	1	22	8	51
								6	4	809	9							
05	20906	X	20906	-0-		-0-	-0-	149	1	19874	3	Y	802	829	1	13	8	11
								1	4	882	9							
06	20119	X	20119	-0-		-0-	-0-	150	1	19214	3	Y	686	660	1	14	8	23
								755	9									
07	22366	X	22366	-0-		-0-	-0-	148	1	21077	3	Y	1037	1038	1	21	8	1
								1141	9									
08	20925	X	19745	-0-		-1180	-0-	148	1	18252	3	Y	619	595	1	22	8	3
								664	4	681	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27199	X	27199	-0-		-0-	-0-	483	1	23010	3	Y	3310	3230	1			317
								65	4	3641	9							
04	22860	X	21786	-0-		-1074	-0-	381	1	17851	3	Y	3067	3089	1	133	8	162
								180	4	3374	9							
05	24247	X	24247	-0-		-0-	-0-	461	1	19963	3	Y	3430	3180	1	340	8	72
								50	4	3773	9							
06	22860	X	18741	-0-		-4119	-0-	387	1	14589	3	Y	2556	2296	1	185	8	147
								953	4	2812	9							
07	24632	X	24632	-0-		-0-	-0-	422	1	20068	3	Y	3324	3120	1	351	8	-0-
								486	4	3656	9							
08	23732	X	23732	-0-		-0-	-0-	405	1	19509	3	Y	3216	2873	1	230	8	113
								280	4	3538	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9874	X	9874	-0-		-0-	-0-	151	1	7176	3	Y	2297	2241	1			235
								20	4	2527	9							
04	10113	X	10113	-0-		-0-	-0-	158	1	7393	3	Y	2262	2279	1	67	8	151
								74	4	2488	9							
05	7409	X	3982	-0-		-3427	-0-	56	1	2435	3	Y	1350	1252	1	65	8	184
								6	4	1485	9							
06	7170	X	5247	-0-		-1923	-0-	97	1	3651	3	Y	1146	1029	1	76	8	225
								238	4	1261	9							
07	14080	X	14080	-0-		-0-	-0-	229	1	10841	3	Y	2497	2348	1	203	8	171
								263	4	2747	9							
08	15017	X	15017	-0-		-0-	-0-	244	1	11773	3	Y	2574	2300	1	134	8	311
								169	4	2831	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
03	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	543	1	20003	3	Y	6408	6448	1	8	8	231
							7049	9									
04	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	525	1	20487	3	Y	5384	5304	1	19	8	292
							5922	9									
*05	T. A.		22340	-0-	22340	22340	543	1	15765	3	Y	5484	5471	1			305
							6032	9									
*06	T. A.		525	-0-	525	22865	525	1			Y	-0-					305
*07	T. A.		543	-0-	543	23408	543	1			Y	-0-					305
08	T. A.		543	-0-	543	23951	543	1			Y	-0-					305

LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57071	X	42496	-0-	-14575	-0-	1413	1	29371	3	Y	10212	9999	1	220	8	404
							479	4	11233	9							
04	55230	X	35979	-0-	-19251	-0-	806	1	25636	3	Y	8260	8373	1	47	8	244
							451	4	9086	9							
05	51336	X	36955	-0-	-14381	-0-	77	1	27465	3	Y	8557	8423	1	45	8	333
							9413	9									
06	45090	X	37356	-0-	-7734	-0-	128	1	28179	3	Y	8226	8247	1	56	8	256
							9049	9									
07	45043	X	39842	-0-	-5201	-0-	89	1	30364	3	Y	8535	8335	1	61	8	395
							9389	9									
08	38166	X	38166	-0-	-0-	-0-	1663	1	27586	3	Y	8106	8146	1	70	8	285
							8917	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18507	X	9590	-0-	-8917	-0-	315	1	6543	3	Y	2386	2337	1	84	8	171
							107	4	2625	9							
04	17910	X	10607	-0-	-7303	-0-	240	1	7644	3	Y	2354	2436	1	18	8	71
							134	4	2589	9							
05	18507	X	10976	-0-	-7531	-0-	22	1	8129	3	Y	2568	2523	1	16	8	100
							2825	9									
06	17910	X	11031	-0-	-6879	-0-	37	1	8233	3	Y	2510	2512	1	20	8	78
							2761	9									
07	10974	X	10890	-0-	-84	-0-	24	1	8211	3	Y	2414	2360	1	20	8	112
							2655	9									
08	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	439	1	7286	3	Y	2239	2249	1	23	8	79
							2463	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	1016	1	21128	3	Y	5128	5029	1	126	8	49
							344	4	5641	9							
04	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	564	1	17920	3	Y	4425	4321	1	27	8	126
							315	4	4868	9							
05	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	54	1	19149	3	Y	4525	4449	1	27	8	175
							4978	9									
06	23400	X	22524	-0-	-876	-0-	81	1	17894	3	Y	4135	4149	1	32	8	129
							4549	9									
07	24180	X	20998	-0-	-3182	-0-	48	1	16532	3	Y	4016	3926	1	34	8	185
							4418	9									
08	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	908	1	15066	3	Y	3784	3802	1	39	8	128
							4162	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35588	X	33750	-0-		-1838	-0-	112 7626	1 9	26012	3	Y	6933	6957	1			186
04	34440	X	31576	-0-		-2864	-0-	110 6949	1 9	24517	3	Y	6317	6441	1			62
05	35588	X	34894	-0-		-694	-0-	129 7690	1 9	27075	3	Y	6991	7007	1			46
06	34440	X	29282	-0-		-5158	-0-	109 6873	1 9	22300	3	Y	6248	6173	1			121
07	33759	X	29785	-0-		-3974	-0-	112 6859	1 9	22814	3	Y	6235	6318	1			38
08	28507	X	28507	-0-		-0-	-0-	111 6392	1 9	22004	3	Y	5811	5849	1			-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74245	X	46132	-0-		-28113	-0-	38604 7262	3 9	266	4	Y	6602	6654	1	4	8	178
04	70530	X	49361	-0-		-21169	-0-	42485 6861	3 9	15	4	Y	6237	6145	1			270
05	65627	X	45179	-0-		-20448	-0-	38286 6096	3 9	797	4	Y	5542	5557	1			255
06	52710	X	42680	-0-		-10030	-0-	36924 5617	3 9	139	4	Y	5106	5101	1	1	8	259
07	53072	X	41363	-0-		-11709	-0-	35238 5911	3 9	214	4	Y	5374	5437	1			196
08	49020	X	49020	-0-		-0-	-0-	42423 5201	3 9	1396	4	Y	4728	4803	1	2	8	119

TETRIS 21601 18 WELL #: 6H RRCID -> 293437 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59148	X	48344	-0-		-10804	-0-	160 11075	1 9	37109	3	Y	10068	10102	1			303
04	51240	X	43113	-0-		-8127	-0-	149 9684	1 9	33280	3	Y	8804	8984	1			123
05	51243	X	36732	-0-		-14511	-0-	140 7168	1 9	29424	3	Y	6516	6399	1			240
06	48810	X	36103	-0-		-12707	-0-	146 6157	1 9	29800	3	Y	5597	5529	1			308
07	48329	X	34326	-0-		-14003	-0-	139 5800	1 9	28387	3	Y	5273	5344	1			237
08	33573	X	32899	-0-		-674	-0-	137 5488	1 9	27274	3	Y	4989	5028	1			198

TETRIS 21601 18 WELL #: 12H RRCID -> 293438 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87823	X	72187	-0-		-15636	-0-	276 7680	1 9	64231	3	Y	6982	7005	1			226
04	82260	X	67184	-0-		-15076	-0-	269 6787	1 9	60128	3	Y	6170	6299	1			97
05	77469	X	63832	-0-		-13637	-0-	268 7208	1 9	56356	3	Y	6553	6545	1			105
06	74970	X	59698	-0-		-15272	-0-	257 6999	1 9	52442	3	Y	6363	6286	1			182
07	72199	X	57797	-0-		-14402	-0-	248 6779	1 9	50770	3	Y	6163	6246	1			99
08	57939	X	56285	-0-		-1654	-0-	248 6870	1 9	49167	3	Y	6245	6289	1			55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 7H RRCID -> 293514 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76167	X	55974	-0-		-20193	-0-		48595	3	335	4	Y	6404	6454	1	5	8	173
									7044	9									
04	72300	X	49563	-0-		-22737	-0-		43267	3	15	4	Y	5710	5635	1			248
									6281	9									
05	67828	X	49152	-0-		-18676	-0-		42329	3	881	4	Y	5402	5401	1	1	8	248
									5942	9									
06	55920	X	44338	-0-		-11582	-0-		38941	3	147	4	Y	4773	4777	1	1	8	243
									5250	9									
07	56947	X	42560	-0-		-14387	-0-		37434	3	228	4	Y	4453	4532	1			164
									4898	9									
08	53147	X	53147	-0-		-0-	-0-		46811	3	1541	4	Y	4359	4412	1	2	8	109
									4795	9									

JAVELIN 22101 48 WELL #: 2H RRCID -> 294199 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92446	X	92446	-0-		-0-	-0-		330	1	13767	3	Y	13523	13127	1	78	8	553
									63474	4	14875	9							
04	66580	X	66580	-0-		-0-	-0-		286	1	32038	3	Y	11427	11144	1	90	8	746
									21686	4	12570	9							
05	67456	X	42994	-0-		-24462	-0-		294	1	24708	3	Y	7604	8140	1	40	8	170
									9628	4	8364	9							
06	65280	X	18135	-0-		-47145	-0-		109	1	9880	3	Y	3235	3102	1	68	8	235
									4587	4	3559	9							
07	67456	X	51791	-0-		-15665	-0-		73	1	36454	3	Y	7175	7103	1	92	8	215
									7371	4	7893	9							
08	67456	X	55561	-0-		-11895	-0-		884	1	37280	3	Y	8912	8835	1	84	8	208
									7594	4	9803	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 1H RRCID -> 294272 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83185	X	83185	-0-		-0-	-0-		290	1	12069	3	Y	13801	13398	1	71	8	561
									55645	4	15181	9							
04	72181	X	72181	-0-		-0-	-0-		314	1	35115	3	Y	11803	11511	1	81	8	772
									23769	4	12983	9							
05	56327	X	47125	-0-		-9202	-0-		326	1	27450	3	Y	7866	8422	1	35	8	181
									10696	4	8653	9							
06	54510	X	53130	-0-		-1380	-0-		324	1	29379	3	Y	8897	8530	1	50	8	498
									13640	4	9787	9							
07	59822	X	59822	-0-		-0-	-0-		84	1	41993	3	Y	8413	8327	1	71	8	513
									8491	4	9254	9							
08	74758	X	74758	-0-		-0-	-0-		1244	1	52510	3	Y	9371	9291	1	65	8	528
									10696	4	10308	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 3H RRCID -> 295177 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	11810	-0-		11810	11810		220	1	6190	3	N	2501	2435	1			66
									2649	4	2751	9							
05	0	W	77083	-0-		77083	88893		444	1	46031	3	N	15814	15466	1	6	8	408
									13213	4	17395	9							
*06	199668	X	110775	-0-		-88893	-0-		489	1	68027	3	Y	22346	22106	1	383	8	265
									17678	4	24581	9							
*07	99286	X	99286	-0-		-0-	-0-		574	1	64456	3	Y	17459	17263	1	331	8	130
									15051	4	19205	9							
08	97805	X	74719	-0-		-23086	-0-		620	1	49724	3	Y	12005	11792	1	205	8	138
									11169	4	13206	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 2H RRCID -> 295340 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		21452	-0-	21452	21452	388	1	10928	3	Y	4963	4831	1			132
							4677	4	5459	9							
*05	0		126650	-0-	126650	148102	772	1	80002	3	Y	20830	20417	1	6	8	539
							22963	4	22913	9							
*06	310452	X	162350	-0-	-148102	-0-	761	1	105779	3	Y	25746	25635	1	343	8	307
							27489	4	28321	9							
*07	138105	X	116910	-0-	-21195	-0-	703	1	79024	3	Y	17027	17122	1	84	8	128
							18453	4	18730	9							
*08	138105	X	78402	-0-	-59703	-0-	666	1	53405	3	Y	11214	11016	1	141	8	185
							11996	4	12335	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		27008	-0-	27008	27008	481	1	13560	3	Y	6513	6340	1			173
							5803	4	7164	9							
*05	0		98915	-0-	98915	125923	583	1	60458	3	Y	18655	18339	1	5	8	484
							17353	4	20521	9							
*06	216135	X	90212	-0-	-125923	-0-	411	1	57212	3	Y	16110	16175	1	225	8	194
							14868	4	17721	9							
*07	71548	X	54313	-0-	-17235	-0-	313	1	35153	3	Y	9672	9667	1	127	8	72
							8208	4	10639	9							
*08	71548	X	42100	-0-	-29448	-0-	342	1	27458	3	Y	7393	7262	1	78	8	125
							6168	4	8132	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15722	-0-	15722	15722	311	1	8774	3	Y	2620	2550	1			70
							3755	4	2882	9							
*05	0		110900	-0-	110900	126622	681	1	70667	3	Y	17516	17128	1	6	8	452
							20284	4	19268	9							
*06	283321	X	156699	-0-	-126622	-0-	739	1	102775	3	Y	24071	23855	1	382	8	286
							26707	4	26478	9							
*07	146122	X	146122	-0-	-0-	-0-	890	1	99916	3	Y	19986	19777	1	347	8	148
							23331	4	21985	9							
*08	138105	X	98828	-0-	-39277	-0-	852	1	68387	3	Y	12934	12704	1	214	8	164
							15362	4	14227	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	3505	3	116	4	N	793	742	1			333
							872	9									
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5254	3	90	4	N	378	364	1			347
							416	9									
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6206	3	125	4	N	270	369	1			248
							297	9									
06	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	11960	3	128	4	N	480	562	1			166
							528	9									
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3694	3	53	4	N	205	182	1			189
							226	9									
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	12501	3	351	4	N	549	533	1			205
							604	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18210	X	14391	-0-		-3819	-0-		13097	3	17	4	Y	1161	1164	1			249
									1277	9									
*10	18817	X	14078	-0-		-4739	-0-		12746	3	11	4	Y	1201	1150	1			300
									1321	9									
11	18210	X	9131	-0-		-9079	-0-		8350	3	27	4	Y	685	227	1			758
									754	9									
12	16517	X	16517	-0-		-0-	-0-		14810	3	46	4	Y	1510	1806	1			462
									1661	9									
01	15407	X	9838	-0-		-5569	-0-		8894	3	132	4	Y	738	917	1			283
									812	9									
02	14007	X	14007	-0-		-0-	-0-		12492	3	10	4	Y	1368	512	1			1139
									1505	9									
03	16523	X	8854	-0-		-7669	-0-		7866	3	1	4	Y	897	1467	1			569
									987	9									
04	17099	X	17099	-0-		-0-	-0-		15197	3	14	4	Y	1716	1689	1			596
									1888	9									
05	16523	X	15235	-0-		-1288	-0-		14065	3	9	4	Y	1055	1443	1			208
									1161	9									
06	15696	X	15696	-0-		-0-	-0-		14106	3	3	4	Y	1443	1359	1			292
									1587	9									
07	17670	X	13639	-0-		-4031	-0-		12195	3	18	4	Y	1296	1336	1			252
									1426	9									
08	17670	X	16631	-0-		-1039	-0-		15018	3	6	4	Y	1461	1356	1			357
									1607	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20939	X	20939	-0-		-0-	-0-		1088	1	18451	3	Y	1147	1158	1			100
									138	4	1262	9							
02	18266	X	18266	-0-		-0-	-0-		808	1	16170	3	Y	1170	1127	1			143
									1	4	1287	9							
03	19588	X	19588	-0-		-0-	-0-		799	1	17851	3	Y	851	952	1			42
									2	4	936	9							
04	19432	X	19432	-0-		-0-	-0-		850	1	17524	3	Y	954	909	1			87
									9	4	1049	9							
05	18895	X	18895	-0-		-0-	-0-		755	1	17215	3	Y	838	878	1			47
									3	4	922	9							
06	13920	X	8591	-0-		-5329	-0-		426	1	7811	3	Y	321	368	1			-0-
									1	4	353	9							
07	20234	X	20234	-0-		-0-	-0-		417	1	19264	3	Y	496	456	1			40
									7	4	546	9							
08	18408	X	18408	-0-		-0-	-0-		17657	3	17	4	Y	667	636	1			71
									734	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23682	X	23682	-0-		-0-	-0-		22283	3	67	4	Y	1211	1188	1			341
									1332	9									
04	23087	X	23087	-0-		-0-	-0-		21703	3	57	4	Y	1206	1143	1			404
									1327	9									
05	23911	X	23911	-0-		-0-	-0-		22963	3	4	4	Y	858	985	1			277
									944	9									
06	21480	X	7811	-0-		-13669	-0-		7052	3	234	4	Y	477	290	1			464
									525	9									
07	22196	X	20949	-0-		-1247	-0-		19662	3	63	4	Y	1113	1259	1			318
									1224	9									
08	22306	X	22306	-0-		-0-	-0-		21271	3	23	4	Y	920	1074	1			164
									1012	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14446	X	13070	-0-	-1376	-0-	13060	3	1	4	N	8	181	1			123
							9	9									
*02	13048	X	2940	-0-	-10108	-0-	2744	3	196	9	N	178	178	1			123
*03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					123
*04	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					N	-0-					123
05	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					123
06	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					123
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35106	X	35106	-0-	-0-	-0-	324	1	33074	3	Y	1498	1574	1			259
							60	4	1648	9							
*02	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	532	1	27687	3	Y	1374	1473	1			160
							107	4	1511	9							
*03	30960	X	30960	-0-	-0-	-0-	358	1	29391	3	Y	911	913	1			158
							209	4	1002	9							
04	33745	X	33745	-0-	-0-	-0-	297	1	32305	3	Y	916	908	1			166
							135	4	1008	9							
05	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	123	1	33675	3	Y	914	910	1			170
							75	4	1005	9							
06	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	288	1	31645	3	Y	1047	880	1			337
							87	4	1152	9							
07	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	325	1	20301	3	Y	617	718	1			236
							65	4	679	9							
*08	34782	X	23465	-0-	-11317	-0-	473	1	21744	3	Y	1037	1108	1			165
							107	4	1141	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	5987	-0-	-2104	-0-	5858	3	129	4	Y	-0-					168
04	7830	X	4937	-0-	-2893	-0-	4663	3	78	4	Y	178	178	1			168
							196	9									
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	10451	3	83	4	Y	464	529	1			103
							510	9									
06	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11155	3	146	4	Y	519	360	1			262
							571	9									
07	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	14608	3	82	4	Y	553	528	1			287
							608	9									
08	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	17371	3	46	4	Y	387	531	1			143
							426	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	4			N	-0-					146
*03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	8	3	40	4	N	1029	717	1			458
							1132	9									
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	6729	3	17	4	N	2142	2361	1			239
							2356	9									
05	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	6525	3	34	4	N	1859	1754	1			344
							2045	9									
06	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	6956	3	42	4	N	1790	1938	1			196
							1969	9									
07	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	7750	3	49	4	N	1770	1768	1			198
							1947	9									
08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	8458	3	41	4	N	1766	1616	1			348
							1943	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	12504	3	1804	9	Y	1640	1964	1			93
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	10568	3	1604	9	Y	1458	1313	1			238
05	15376	X	11287	-0-	-4089	-0-	9845	3	1442	9	Y	1311	1288	1			261
06	14880	X	11013	-0-	-3867	-0-	9689	3	1324	9	Y	1204	1349	1			116
07	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	16886	3	29	4	Y	2347	2103	1			360
							2582	9									
08	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	12592	3	7	4	Y	1626	1865	1			121
							1789	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24818	X	24818	-0-	-0-	-0-	23317	3	1	4	N	1364	1388	1			242
							1500	9									
04	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	20546	3	20	4	N	1160	1246	1			156
							1276	9									
05	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	20098	3	35	4	N	1209	1268	1			97
							1330	9									
06	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	18954	3	6	4	N	1137	1063	1			171
							1251	9									
07	21767	X	21767	-0-	-0-	-0-	20573	3	2	4	N	1084	1091	1			164
							1192	9									
08	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	20102	3	18	4	N	1342	1225	1			281
							1476	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21979	X	17662	-0-	-4317	-0-	1002	1	14851	3	Y	1502	1561	1			344
							157	4	1652	9							
02	19852	X	17938	-0-	-1914	-0-	854	1	15273	3	Y	1613	1684	1			273
							37	4	1774	9							
03	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	733	1	17984	3	Y	1792	1933	1			132
							15	4	1971	9							
04	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	716	1	16328	3	Y	1332	1324	1			140
							1	4	1465	9							
05	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	796	1	17846	3	Y	1554	1545	1			149
							1	4	1709	9							
06	20040	X	18487	-0-	-1553	-0-	863	1	16197	3	Y	1295	1252	1			192
							2	4	1425	9							
07	20708	X	17158	-0-	-3550	-0-	986	1	14832	3	Y	1216	1254	1			154
							2	4	1338	9							
08	20708	X	18686	-0-	-2022	-0-	871	1	16440	3	Y	1249	1281	1			122
							1	4	1374	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	10946	-0-	-2322	-0-	10034	3	55	4	N	779	741	1			279
							857	9									
04	11730	X	10028	-0-	-1702	-0-	9274	3	147	4	N	552	557	1			274
							607	9									
05	12121	X	11842	-0-	-279	-0-	11018	3	824	9	N	749	741	1			282
06	11730	X	10993	-0-	-737	-0-	10437	3	556	9	N	505	736	1			51
07	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	10965	3	1	4	N	829	829	1			51
							912	9									
08	11842	X	9478	-0-	-2364	-0-	8872	3	1	4	N	550	550	1			51
							605	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7302	3	58	4	N	-0-					239
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8316	3	16	4	N	-0-					239
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8457	3	7	4	N	40	179	1			100
							44	9									
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7625	3	10	4	N	-0-					100
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7381	3	11	4	N	-0-					100
07	7595	X	594	-0-	-7001	-0-	461	3	21	4	N	102					202
							112	9									
08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	11898	3	123	4	N	96					298
							106	9									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19840	X	17611	-0-	-2229	-0-	1286	1	15198	3	N	938	937	1			203
							95	4	1032	9							
04	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	1245	1	16061	3	N	992	928	1			267
							78	4	1091	9							
05	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	1286	1	16714	3	N	993	1113	1			147
							50	4	1092	9							
06	17700	X	12206	-0-	-5494	-0-	1245	1	10232	3	N	626	725	1			48
							40	4	689	9							
07	19096	X	18561	-0-	-535	-0-	1286	1	16122	3	N	823	642	1			229
							248	4	905	9							
08	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	1286	1	29429	3	N	1371	1463	1			137
							184	4	1508	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	8835	-0-	-2294	-0-	7269	3	161	4	Y	1277	1279	1			145
							1405	9									
04	10770	X	6243	-0-	-4527	-0-	5492	3	101	4	Y	591	558	1			178
							650	9									
05	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	10908	3	75	4	Y	1060	1100	1			138
							1166	9									
06	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	11512	3	150	4	Y	949	891	1			196
							1044	9									
07	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	16298	3	87	4	Y	1004	1070	1			130
							1104	9									
08	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	18490	3	50	4	Y	1028	897	1			261
							1131	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	43					196
*03	4216	X	79	-0-	-4137	-0-	10	4	69	9	N	63					259
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	46					305
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	6018	3	262	4	N	2323	2158	1			470
							2555	9									
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	2320	3	104	4	N	1151	1242	1			379
							1266	9									
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	2168	3	67	4	N	1067	1044	1			402
							1174	9									
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	1179	3	72	4	N	1005	1057	1			350
							1106	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7648	-0-	-691	-0-	6438	3	1210	9	Y	1100	1270	1			62
04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	5644	3	1004	9	Y	913	826	1			149
05	8339	X	5576	-0-	-2763	-0-	4839	3	737	9	Y	670	686	1			133
06	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	12775	3	2539	9	Y	2308	2219	1			222
07	8339	X	2191	-0-	-6148	-0-	1711	3	480	9	Y	436	591	1			67
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	6786	3	2	4	Y	1172	1152	1			87
							1289	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

*01	6510	X	1650	-0-	-4860	-0-	708	1	537	3	Y	342	176	1			449
							29	4	376	9							
*02	5880	X	3888	-0-	-1992	-0-	1023	1	1517	3	Y	1029	1116	1			362
							216	4	1132	9							
*03	6510	X	6385	-0-	-125	-0-	1202	1	3479	3	Y	1516	1569	1			309
							36	4	1668	9							
04	6300	X	6251	-0-	-49	-0-	918	1	3537	3	Y	1553	1371	1			491
							88	4	1708	9							
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	1165	1	2900	3	Y	1723	1868	1			346
							294	4	1895	9							
06	6240	X	2675	-0-	-3565	-0-	661	1	1068	3	Y	784	855	1			275
							84	4	862	9							
07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	532	1	5407	3	Y	1558	1493	1			340
							98	4	1714	9							
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	1286	1	3737	3	Y	1686	1578	1			448
							50	4	1855	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	10473	3	95	4	N	2345	2397	1			300
							2580	9									
04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	10582	3	58	4	N	2187	2144	1			343
							2406	9									
05	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	12747	3	92	4	N	2570	2541	1			372
							2827	9									
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	9882	3	83	4	N	2055	2162	1			265
							2261	9									
07	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	12326	3	86	4	N	2298	2292	1			271
							2528	9									
08	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	12944	3	81	4	N	2428	2341	1			358
							2671	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20070	X	18788	-0-	-1282	-0-	46	1	17394	3	N	1201	1251	1	294
							27	4	1321	9					
*10	20739	X	16629	-0-	-4110	-0-	69	1	15467	3	N	977	1065	1	206
							18	4	1075	9					
*11	20070	X	19536	-0-	-534	-0-	92	1	18088	3	N	1196	1083	1	319
							40	4	1316	9					
*12	20739	X	19149	-0-	-1590	-0-	109	1	17723	3	N	1190	919	1	590
							8	4	1309	9					
*01	20739	X	18563	-0-	-2176	-0-	167	1	17015	3	N	1181	1480	1	291
							82	4	1299	9					
*02	18732	X	15477	-0-	-3255	-0-	271	1	14142	3	N	957	949	1	299
							11	4	1053	9					
*03	20739	X	16976	-0-	-3763	-0-	184	1	15541	3	N	1124	1116	1	307
							15	4	1236	9					
*04	20070	X	12905	-0-	-7165	-0-	110	1	11875	3	N	810	731	1	386
							29	4	891	9					
*05	20739	X	18143	-0-	-2596	-0-	61	1	16562	3	N	1171	1296	1	261
							232	4	1288	9					
*06	20070	X	8016	-0-	-12054	-0-	31	1	7364	3	N	497	532	1	226
							74	4	547	9					
*07	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	361	1	22445	3	N	2519	2209	1	536
							161	4	2771	9					
*08	26859	X	26859	-0-	-0-	-0-	509	1	22717	3	Y	3241	3495	1	282
							68	4	3565	9					

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	17423	3	6	4	Y	813	940	1	532
							894	9							
*02	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	14541	3	27	4	Y	727	642	1	617
							800	9							
*03	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	22139	3	11	4	Y	584	782	1	419
							642	9							
04	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	20729	3	16	4	Y	442	303	1	558
							486	9							
05	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	24832	3	49	4	Y	592	632	1	518
							651	9							
06	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	32983	3	84	4	Y	680	655	1	543
							748	9							
07	8897	X	5161	-0-	-3736	-0-	4890	3	19	4	Y	229	211	1	561
							252	9							
08	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	12883	3	175	4	Y	1098	1561	1	98
							1208	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
*10	20305	X	15960	-0-	-4345	-0-	13898	3	139	4	Y	1748	1617	1			601
							1923	9									
*11	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	17229	3	140	4	Y	1764	1892	1			473
							1940	9									
12	16027	X	4103	-0-	-11924	-0-	3682	3	16	4	Y	368	708	1			133
							405	9									
*01	17081	X	12144	-0-	-4937	-0-	11276	3	94	4	Y	704	790	1			47
							774	9									
*02	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	19051	3	15	4	Y	2360	2132	1			275
							2596	9									
03	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	22762	3	74	4	Y	3830	3685	1			420
							4213	9									
04	19830	X	10816	-0-	-9014	-0-	9567	3	31	4	Y	1107	1384	1			143
							1218	9									
05	31660	X	31660	-0-	-0-	-0-	27093	3	4567	9	Y	4152	3982	1			313
06	29095	X	29095	-0-	-0-	-0-	24235	3	1	4	Y	4417	4343	1			387
							4859	9									
07	22351	X	17947	-0-	-4404	-0-	14234	3	14	4	Y	3363	3401	1			349
							3699	9									
08	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	20859	3	168	4	Y	2222	2202	1			369
							2444	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	3460	3	88	4	N	1198	1094	1			346
							1318	9									
04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	10336	3	43	4	N	2030	1980	1			396
							2233	9									
05	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	10975	3	63	4	N	2031	2163	1			264
							2234	9									
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1338	3	170	4	N	192	351	1			105
							211	9									
07	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	11255	3	20	4	N	2105	1798	1			412
							2316	9									
08	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	13273	3	9	4	N	2107	2158	1			361
							2318	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

03	8463	X	2461	-0-	-6002	-0-	1774	3	20	4	N	606	716	1			295
							667	9									
04	8310	X	1838	-0-	-6472	-0-	1313	3	52	4	N	430	358	1			367
							473	9									
05	8587	X	6783	-0-	-1804	-0-	5054	3	75	4	N	1504	1602	1			269
							1654	9									
06	8310	X	7555	-0-	-755	-0-	5727	3	36	4	N	1629	1418	1			480
							1792	9									
07	7161	X	6721	-0-	-440	-0-	4825	3	300	4	N	1451	1594	1			337
							1596	9									
08	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	3988	3	1484	4	N	1651	1593	1			395
							1816	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	14186	3	878	9	Y	798	947	1			212
*02	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	16581	3	1	4	Y	1474	1209	1			477
							1621	9									
*03	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	24638	3	1771	9	Y	1610	1870	1			217
04	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	28553	3	1894	9	Y	1722	1582	1			357
05	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	28337	3	1	4	Y	1741	1725	1			373
							1915	9									
*06	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	21849	3	1522	9	Y	1384	1473	1			284
07	9145	X	1846	-0-	-7299	-0-	1663	3	183	9	Y	166	376	1			74
08	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	11202	3	166	4	Y	752	752	1			74
							827	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	26209	3	834	9	Y	758	887	1			201
*02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10474	3	446	9	Y	405	475	1			131
*03	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	16171	3	1208	9	Y	1098	1081	1			148
04	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	18058	3	944	9	Y	858	828	1			178
05	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	19472	3	1	4	Y	576	631	1			123
							634	9									
*06	33064	X	33064	-0-	-0-	-0-	30970	3	2094	9	Y	1904	1637	1			390
07	11284	X	8787	-0-	-2497	-0-	7758	3	1029	9	Y	935	910	1			415
08	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	13299	3	164	4	Y	602	926	1			91
							662	9									

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4526	X	1793	-0-	-2733	-0-	1318	3	90	4	N	350	362	1			242
							385	9									
*02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	6736	3	289	4	N	2499	2352	1			389
							2749	9									
03	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	5671	3	195	4	N	2561	2505	1			445
							2817	9									
04	4470	X	4453	-0-	-17	-0-	2785	3	182	4	N	1351	1450	1			346
							1486	9									
05	6882	X	4457	-0-	-2425	-0-	2984	3	70	4	N	1275	1420	1			201
							1403	9									
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	6458	3	33	4	N	1971	1954	1			218
							2168	9									
07	6882	X	4626	-0-	-2256	-0-	3112	3	72	4	N	1311	1063	1			466
							1442	9									
08	6882	X	1151	-0-	-5731	-0-	717	3	74	4	N	327	529	1			264
							360	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	7187	3	4	4	N	1813	1822	1			271
							1994	9									
04	7770	X	6650	-0-	-1120	-0-	5138	3	3	4	N	1372	1452	1			191
							1509	9									
05	10013	X	4114	-0-	-5899	-0-	3271	3	3	4	N	764	754	1			201
							840	9									
06	9690	X	6963	-0-	-2727	-0-	5415	3	21	4	N	1388	1226	1			363
							1527	9									
07	10013	X	3147	-0-	-6866	-0-	2300	3	56	4	N	719	894	1			188
							791	9									
08	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	9384	3	84	4	N	1965	1968	1			185
							2162	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	3626	3	3	4	N	1394	1424	1			327
							1533	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	3373	3	8	4	N	1047	1104	1			270
							1152	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	2499	3	17	4	N	856	914	1			212
							942	9									
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	3458	3	3	4	N	1053	908	1			357
							1158	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	3809	3	46	4	N	1120	1256	1			221
							1232	9									
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	691	3	2	4	N	-0-					221

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
*01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	643	1	3887	3	N	811	902	1			287
							54	4	892	9							
*02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	581	1	3706	3	N	914	900	1			301
							82	4	1005	9							
03	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	643	1	5058	3	N	2437	2511	1			227
							10	4	2681	9							
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	622	1	3854	3	N	861	713	1			375
							5	4	947	9							
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	643	1	5794	3	N	1058	1232	1			201
							1164	9									
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	622	1	5446	3	N	952	883	1			270
							125	4	1047	9							
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	643	1	6925	3	N	1174	1213	1			231
							160	4	1291	9							
08	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	643	1	10556	3	N	1635	1571	1			295
							143	4	1799	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
*01	8525	X	5430	-0-	-3095	-0-	3818	3	58	4	N	1413	1624	1			323
							1554	9									
*02	7756	X	4757	-0-	-2999	-0-	2619	3	144	4	N	1813	1634	1			502
							1994	9									
03	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	3871	3	98	4	N	1982	2169	1			315
							2180	9									
04	8580	X	3751	-0-	-4829	-0-	2317	3	92	4	N	1220	1251	1			284
							1342	9									
05	8866	X	5892	-0-	-2974	-0-	3598	3	129	4	N	1968	1774	1			478
							2165	9									
06	8580	X	4309	-0-	-4271	-0-	2664	3	141	4	N	1367	1504	1			341
							1504	9									
07	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	3833	3	125	4	N	1861	1763	1			439
							2047	9									
08	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	8707	3	152	4	N	2794	2834	1			399
							3073	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6231	X	5957	-0-	-274	-0-	46	1	4649	3	Y	1119	1332	1			317
							31	4	1231	9							
*02	5628	X	5414	-0-	-214	-0-	82	1	4261	3	Y	969	754	1			532
							5	4	1066	9							
*03	6231	X	5661	-0-	-570	-0-	55	1	4474	3	Y	1024	1299	1			257
							6	4	1126	9							
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					257
05	6231	X	1101	-0-	-5130	-0-	2	1	579	3	Y	429	417	1			269
							48	4	472	9							
06	6030	X	1399	-0-	-4631	-0-	8	1	775	3	Y	546	536	1			279
							15	4	601	9							
07	6014	X	1339	-0-	-4675	-0-	13	1	874	3	Y	399	367	1			311
							13	4	439	9							
*08	5673	X	1727	-0-	-3946	-0-	22	1	1021	3	Y	610	721	1			200
							13	4	671	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

*09	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	23	1	8642	3	Y	2124	2075	1			196
							23	4	2336	9							
*10	8277	X	1680	-0-	-6597	-0-	6	1	1324	3	Y	316	463	1			49
							2	4	348	9							
*11	8010	X	1	-0-	-8009	-0-	1	3			Y	-0-	49	1			-0-
*12	8277	X	7075	-0-	-1202	-0-	47	1	5543	3	Y	1344	1143	1			201
							7	4	1478	9							
*01	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	88	1	8827	3	Y	2294	2348	1			147
							7	4	2523	9							
*02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	144	1	7549	3	Y	1813	1772	1			188
							9	4	1994	9							
*03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	98	1	7946	3	Y	1793	1856	1			125
							15	4	1972	9							
*04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	59	1	6377	3	Y	1721	1670	1			176
							12	4	1893	9							
*05	8277	X	7455	-0-	-822	-0-	21	1	5652	3	Y	1609	1613	1			172
							12	4	1770	9							
*06	8010	X	5384	-0-	-2626	-0-	37	1	4442	3	Y	813	914	1			71
							11	4	894	9							
*07	8277	X	2626	-0-	-5651	-0-	30	1	2047	3	Y	498	508	1			61
							1	4	548	9							
*08	8277	X	3628	-0-	-4649	-0-	55	1	2506	3	Y	952	957	1			56
							20	4	1047	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

*01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	43	1	4382	3	Y	1020	1046	1			189
							41	4	1122	9							
*02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	88	1	4812	3	Y	939	855	1			273
							83	4	1033	9							
*03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	48	1	3921	3	Y	1034	1059	1			248
							56	4	1137	9							
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	63	1	6943	3	Y	1063	1057	1			254
							32	4	1169	9							
05	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	35	1	9627	3	Y	1565	1629	1			190
							145	4	1722	9							
06	28954	X	28954	-0-	-0-	-0-	220	1	24392	3	Y	3714	3604	1			300
							257	4	4085	9							
07	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	375	1	23852	3	Y	3185	3071	1			414
							111	4	3504	9							
*08	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	350	1	16037	3	Y	2787	2714	1			487
							90	4	3066	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7905	X	7544	-0-	-361	-0-	699	1	5610	3	Y	1120	1248	1			236
							3	4	1232	9							
*02	7140	X	5974	-0-	-1166	-0-	662	1	4256	3	Y	956	911	1			281
							4	4	1052	9							
*03	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	715	1	6072	3	Y	1518	1457	1			342
							6	4	1670	9							
04	7650	X	2271	-0-	-5379	-0-	635	1	1248	3	Y	351	375	1			318
							2	4	386	9							
05	7905	X	6096	-0-	-1809	-0-	656	1	3574	3	Y	1691	1806	1			203
							6	4	1860	9							
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	678	1	5482	3	Y	1439	1440	1			202
							15	4	1583	9							
07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	747	1	6631	3	Y	1471	1413	1			260
							15	4	1618	9							
*08	7905	X	5648	-0-	-2257	-0-	724	1	3691	3	Y	1088	1093	1			255
							36	4	1197	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	9887	3	85	4	Y	1599	1656	1			103
							1759	9									
*02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7069	3	96	4	Y	563	475	1			191
							619	9									
03	6975	X	4111	-0-	-2864	-0-	4065	3	45	4	Y	1	62	1			130
							1	9									
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7043	3	196	4	Y	201	289	1			42
							221	9									
05	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	7364	3	104	4	Y	1310	1278	1			74
							1441	9									
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	6429	3	91	4	Y	2182	2031	1			225
							2400	9									
07	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	5544	3	84	4	Y	1798	1740	1			283
							1978	9									
08	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	5910	3	72	4	Y	1535	1662	1			156
							1689	9									

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	2765	-0-	-2350	-0-	1109	3	29	4	Y	1479	1615	1			599
							1627	9									
04	4380	X	1542	-0-	-2838	-0-	262	3	1280	9	Y	1164	1095	1			668
05	4526	X	1338	-0-	-3188	-0-	121	3	1217	9	Y	1106	1089	1			685
06	4380	X	1107	-0-	-3273	-0-	157	3	1	4	Y	863	897	1			651
							949	9									
07	2759	X	772	-0-	-1987	-0-	21	3	1	4	Y	682	920	1			413
							750	9									
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	2655	3	461	4	Y	1179	1288	1			304
							1297	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
03	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	643	1	10692	3	N	2106	2102	1			343
							78	4	2317	9							
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	622	1	8133	3	N	1584	1631	1			296
							167	4	1742	9							
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	643	1	10370	3	N	1908	1993	1			211
							43	4	2099	9							
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	622	1	7673	3	N	1437	1432	1			216
							187	4	1581	9							
07	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	643	1	8406	3	N	1472	1556	1			132
							75	4	1619	9							
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	643	1	10211	3	N	1805	1558	1			379
							57	4	1986	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	7268	-0-		-3148	-0-	5816	3	20	4	N	1302	1617	1			148
								1432	9									
04	7800	X	290	-0-		-7510	-0-	244	3	11	4	N	32					180
								35	9									
05	10509	X	1992	-0-		-8517	-0-	1390	3	11	4	N	537	550	1			167
								591	9									
06	10170	X	-0-	-0-		-10170	-0-					N	-0-					167
07	10509	X	187	-0-		-10322	-0-	3	4	184	9	N	167	169	1			165
08	7254	X	1820	-0-		-5434	-0-	1039	3	2	4	N	708	703	1			170
								779	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7739	-0-		-1344	-0-	5584	3	117	4	N	1853	1765	1			333
								2038	9									
04	8790	X	7567	-0-		-1223	-0-	5578	3	96	4	N	1721	1730	1			324
								1893	9									
05	9220	X	9220	-0-		-0-	-0-	6417	3	121	4	N	2438	2539	1			223
								2682	9									
06	8490	X	5772	-0-		-2718	-0-	5505	3	14	4	N	230	365	1			88
								253	9									
07	8773	X	8024	-0-		-749	-0-	5766	3	171	4	N	1897	1717	1			268
								2087	9									
08	10357	X	10357	-0-		-0-	-0-	7950	3	100	4	N	2097	1938	1			427
								2307	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	6946	-0-		-4958	-0-	1286	1	3000	3	N	2305	2459	1			361
								124	4	2536	9							
04	7530	X	4859	-0-		-2671	-0-	1245	1	1454	3	N	1838	1793	1			406
								138	4	2022	9							
05	7866	X	7866	-0-		-0-	-0-	1286	1	4266	3	N	2000	2156	1			250
								114	4	2200	9							
06	7530	X	6311	-0-		-1219	-0-	1245	1	2738	3	N	2024	1932	1			342
								102	4	2226	9							
07	7820	X	7820	-0-		-0-	-0-	1286	1	4208	3	N	2037	2109	1			270
								85	4	2241	9							
08	7935	X	7935	-0-		-0-	-0-	1286	1	4301	3	N	2103	1920	1			453
								35	4	2313	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16753	X	16753	-0-		-0-	-0-	766	1	12619	3	Y	2463	2670	1			214
								659	4	2709	9							
*02	13800	X	13800	-0-		-0-	-0-	785	1	10410	3	Y	1992	1964	1			242
								414	4	2191	9							
*03	16361	X	16361	-0-		-0-	-0-	795	1	12500	3	Y	2540	2505	1			277
								272	4	2794	9							
04	15281	X	15281	-0-		-0-	-0-	733	1	11990	3	Y	2295	2359	1			213
								33	4	2525	9							
05	15793	X	15793	-0-		-0-	-0-	689	1	12461	3	Y	2360	2298	1			275
								47	4	2596	9							
06	18594	X	18594	-0-		-0-	-0-	778	1	14624	3	Y	2857	2507	1			625
								49	4	3143	9							
07	48001	X	48001	-0-		-0-	-0-	1281	1	40952	3	Y	5166	5256	1			535
								85	4	5683	9							
*08	29886	X	29886	-0-		-0-	-0-	1161	1	23861	3	Y	4362	4695	1			202
								66	4	4798	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11811	X	7252	-0-	-4559	-0-	643	1	5102	3	N	1256	1405	1			145
							125	4	1382	9							
*02	9212	X	5599	-0-	-3613	-0-	581	1	3134	3	N	1553	1435	1			263
							176	4	1708	9							
03	10199	X	6606	-0-	-3593	-0-	643	1	3670	3	N	1888	1768	1			383
							216	4	2077	9							
04	7770	X	6694	-0-	-1076	-0-	622	1	4329	3	N	1408	1451	1			340
							194	4	1549	9							
05	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	643	1	6023	3	N	1953	2133	1			160
							210	4	2148	9							
06	7770	X	6054	-0-	-1716	-0-	622	1	3823	3	N	1283	1233	1			210
							198	4	1411	9							
07	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	643	1	4346	3	N	1360	1418	1			152
							204	4	1496	9							
08	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	643	1	10106	3	N	2294	2172	1			274
							221	4	2523	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

*09	8730	X	1137	-0-	-7593	-0-	958	3	8	4	Y	155	215	1			13
							171	9									
*10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	39	44	1			8
*11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					8
*12	9021	X	110	-0-	-8911	-0-	30	3	80	9	Y	73					81
*01	9021	X	6552	-0-	-2469	-0-	3999	3	6	4	Y	2315	2211	1			185
							2547	9									
*02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	694	3	4	4	Y	2518	2402	1			301
							2770	9									
*03	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	12317	3	4907	9	Y	4461	4534	1			228
04	27238	X	27238	-0-	-0-	-0-	22620	3	1	4	Y	4197	4140	1			285
							4617	9									
05	6510	X	517	-0-	-5993	-0-	225	3	292	9	Y	265	502	1			48
06	8730	X	2531	-0-	-6199	-0-	969	3	1562	9	Y	1420	1379	1			89
07	9021	X	379	-0-	-8642	-0-	358	3	21	9	Y	19	104	1			4
08	9021	X	4433	-0-	-4588	-0-	3324	3	12	4	Y	997	919	1			82
							1097	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

*01	9172	X	4764	-0-	-4408	-0-	643	1	2659	3	N	1178	1114	1			169
							166	4	1296	9							
*02	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	581	1	5601	3	N	2035	1866	1			338
							109	4	2239	9							
03	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	643	1	9562	3	N	2793	2961	1			170
							65	4	3072	9							
04	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	622	1	5888	3	N	1810	1653	1			327
							143	4	1991	9							
05	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	643	1	5890	3	N	1910	2164	1			73
							150	4	2101	9							
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	622	1	3863	3	N	1559	1272	1			360
							353	4	1715	9							
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	643	1	5468	3	N	1729	1787	1			302
							150	4	1902	9							
08	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	643	1	8195	3	N	2281	2348	1			235
							159	4	2509	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22831	X	22831	-0-		-0-	-0-	20456	3	6	4	Y	2154	1841	1			1410
								2369	9									
*02	15960	X	13895	-0-		-2065	-0-	12351	3	19	4	Y	1386	1621	1			1175
								1525	9									
*03	24308	X	24308	-0-		-0-	-0-	22601	3	11	4	Y	1542	1612	1			1105
								1696	9									
04	24286	X	24286	-0-		-0-	-0-	23271	3	18	4	Y	906	800	1			1211
								997	9									
05	28560	X	28560	-0-		-0-	-0-	27042	3	55	4	Y	1330	1378	1			1163
								1463	9									
06	26607	X	26607	-0-		-0-	-0-	24665	3	54	4	Y	1716	1510	1			1369
								1888	9									
07	17670	X	1725	-0-		-15945	-0-	1501	3	6	4	Y	198	531	1			1036
								218	9									
08	17670	X	9405	-0-		-8265	-0-	6359	3	58	4	Y	2716	3509	1			243
								2988	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

*09	7495	X	7495	-0-		-0-	-0-	6121	3	9	4	N	1241	1429	1			266
								1365	9									
*10	4918	X	4918	-0-		-0-	-0-	4051	3	3	4	N	785	855	1			196
								864	9									
11	1369	X	1369	-0-		-0-	-0-	1129	3	93	4	N	134	148	1			182
								147	9									
12	4629	X	4629	-0-		-0-	-0-	3721	3	70	4	N	762	711	1			233
								838	9									
01	2457	X	2457	-0-		-0-	-0-	1992	3	21	4	N	404	482	1			155
								444	9									
02	1510	X	1510	-0-		-0-	-0-	1260	3	2	4	N	225	193	1			187
								248	9									
03	2896	X	2896	-0-		-0-	-0-	2466	3	430	9	N	391	330	1			248
04	3040	X	3040	-0-		-0-	-0-	2498	3	7	4	N	486	565	1			169
								535	9									
05	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	2732	3	2	4	N	333	436	1			66
								366	9									
06	3692	X	3692	-0-		-0-	-0-	3142	3	1	4	N	499	464	1			101
								549	9									
07	4745	X	4745	-0-		-0-	-0-	4000	3	5	4	N	673	643	1			131
								740	9									
08	5744	X	5744	-0-		-0-	-0-	4932	3	2	4	N	736	687	1			180
								810	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

03	10106	X	3430	-0-		-6676	-0-	1939	3	9	4	Y	1347	1488	1			379
								1482	9									
04	9780	X	5236	-0-		-4544	-0-	3515	3	12	4	Y	1554	1413	1			520
								1709	9									
05	5348	X	5348	-0-		-0-	-0-	3411	3	1937	9	Y	1761	1713	1			568
06	4440	X	1402	-0-		-3038	-0-	906	3	235	4	Y	237	575	1			230
								261	9									
07	5425	X	4329	-0-		-1096	-0-	2414	3	91	4	Y	1658	1414	1			474
								1824	9									
08	5425	X	4309	-0-		-1116	-0-	2980	3	2	4	Y	1206	1465	1			215
								1327	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. GAS	(I) 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	10571	X	8710	-0-		-1861	-0-	445	1	6768	3	Y	1335	1700	1			141
								28	4	1469	9							
*02	13593	X	13593	-0-		-0-	-0-	1011	1	9940	3	Y	2381	2371	1			151
								23	4	2619	9							
*03	13069	X	13069	-0-		-0-	-0-	1377	1	9428	3	Y	2046	1940	1			257
								13	4	2251	9							
04	11730	X	11414	-0-		-316	-0-	1321	1	8245	3	Y	1664	1616	1			305
								18	4	1830	9							
05	12121	X	10938	-0-		-1183	-0-	1253	1	8015	3	Y	1501	1609	1			197
								19	4	1651	9							
06	11730	X	10962	-0-		-768	-0-	1246	1	8023	3	Y	1516	1566	1			147
								25	4	1668	9							
07	12121	X	5799	-0-		-6322	-0-	442	1	4376	3	Y	867	701	1			313
								27	4	954	9							
08	12121	X	6144	-0-		-5977	-0-	96	1	4361	3	Y	1499	1571	1			241
								38	4	1649	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. GAS	(I) 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	21956	X	21956	-0-		-0-	-0-	170	1	17252	3	Y	4025	4063	1			82
								106	4	4428	9							
*02	11781	X	11781	-0-		-0-	-0-	173	1	9543	3	Y	1823	1775	1			130
								60	4	2005	9							
*03	20983	X	20983	-0-		-0-	-0-	201	1	16516	3	Y	3790	3800	1			120
								97	4	4169	9							
04	18699	X	18699	-0-		-0-	-0-	139	1	15029	3	Y	3113	3021	1			212
								107	4	3424	9							
05	18367	X	18367	-0-		-0-	-0-	55	1	15063	3	Y	2858	2981	1			89
								105	4	3144	9							
06	18061	X	18061	-0-		-0-	-0-	134	1	14708	3	Y	2803	2690	1			202
								136	4	3083	9							
07	11894	X	11894	-0-		-0-	-0-	151	1	9419	3	Y	2036	2171	1			67
								84	4	2240	9							
*08	11563	X	11347	-0-		-216	-0-	178	1	8391	3	Y	2340	2261	1			146
								204	4	2574	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6975	X	19	-0-		-6956	-0-	19	4			Y	-0-					212
*02	6300	X	6	-0-		-6294	-0-	6	4			Y	-0-	144	1			68
*03	6975	X	1556	-0-		-5419	-0-	14	1	1223	3	Y	271					339
								21	4	298	9							
04	6750	X	-0-	-0-		-6750	-0-					Y	-0-					339
05	5084	X	-0-	-0-		-5084	-0-					Y	-0-					339
06	1500	X	33	-0-		-1467	-0-	23	3	10	4	Y	-0-					339
07	2766	X	2766	-0-		-0-	-0-	37	1	2219	3	Y	407	555	1			191
								62	4	448	9							
*08	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	61	1	2686	3	Y	986	1100	1			77
								63	4	1085	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3474	3	5	4	Y	1003	1027	1			100
							1103	9									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	3187	3	11	4	Y	993	935	1			158
							1092	9									
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	7567	3	35	4	Y	1508	1448	1			218
							1659	9									
06	4440	X	3402	-0-	-1038	-0-	685	3	121	4	Y	2360	2295	1			283
							2596	9									
07	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	9266	3	34	4	Y	1713	1688	1			308
							1884	9									
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	11815	3	12	4	Y	2272	2381	1			199
							2499	9									

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

03	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	643	1	22489	3	N	3820	3744	1			315
							161	4	4202	9							
04	25500	X	22854	-0-	-2646	-0-	622	1	18558	3	N	3154	3047	1			422
							205	4	3469	9							
05	26350	X	23192	-0-	-3158	-0-	643	1	18905	3	N	3145	3218	1			349
							184	4	3460	9							
06	26610	X	7455	-0-	-19155	-0-	622	1	5560	3	N	1116	1247	1			218
							45	4	1228	9							
07	27497	X	17634	-0-	-9863	-0-	643	1	13703	3	N	2669	2684	1			203
							352	4	2936	9							
08	27497	X	22984	-0-	-4513	-0-	643	1	18662	3	N	3191	3022	1			372
							169	4	3510	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

*01	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	86	1	8724	3	Y	1879	1842	1			421
							12	4	2067	9							
*02	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	152	1	8047	3	Y	1845	1886	1			380
							16	4	2030	9							
*03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	85	1	6892	3	Y	1873	1869	1			384
							21	4	2060	9							
04	6390	X	727	-0-	-5663	-0-	1	1	90	3	Y	575	737	1			222
							3	4	633	9							
05	6603	X	2084	-0-	-4519	-0-	2	1	579	3	Y	1359	1292	1			289
							8	4	1495	9							
06	6390	X	848	-0-	-5542	-0-	1	1	174	3	Y	605	715	1			179
							7	4	666	9							
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					179
*08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					179

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

*01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	13214	3	3	4	Y	3005	3557	1			106
							3306	9									
*02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	5823	3	6	4	Y	1435	1439	1			102
							1579	9									
03	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	10338	3	30	4	Y	2117	2058	1			161
							2329	9									
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	4627	3	5	4	Y	1044	1145	1			60
							1148	9									
05	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	23296	3	1903	9	Y	1730	1678	1			112
06	45442	X	45442	-0-	-0-	-0-	37925	3	7517	9	Y	6834	6592	1			354
07	43542	X	43542	-0-	-0-	-0-	35405	3	8137	9	Y	7397	7179	1			572
08	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	32655	3	6741	9	Y	6128	6406	1			294

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23875	X	11364	-0-		-12511	-0-		10149	3	42	4	N	1066	898	1			396
									1173	9									
03	12834	X	12486	-0-		-348	-0-		11397	3	42	4	N	952	1078	1			270
									1047	9									
04	12420	X	10988	-0-		-1432	-0-		9961	3	35	4	N	902	714	1			458
									992	9									
05	12834	X	9882	-0-		-2952	-0-		8971	3	30	4	N	801	891	1			368
									881	9									
06	12180	X	11174	-0-		-1006	-0-		9871	3	106	4	N	1088	1059	1			397
									1197	9									
07	19023	X	19023	-0-		-0-	-0-		17025	3	157	4	N	1674	1588	1			483
									1841	9									
08	15466	X	15466	-0-		-0-	-0-		13851	3	128	4	N	1352	1421	1			414
									1487	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 10643 - 17940

*01	6971	X	6971	-0-		-0-	-0-		43	1	4445	3	Y	2220	2149	1			473
									41	4	2442	9							
*02	10458	X	10458	-0-		-0-	-0-		134	1	6515	3	Y	3349	3232	1			590
									125	4	3684	9							
*03	26593	X	26593	-0-		-0-	-0-		222	1	18126	3	Y	7228	7336	1			482
									294	4	7951	9							
04	25427	X	25427	-0-		-0-	-0-		173	1	18581	3	Y	5852	6066	1			268
									236	4	6437	9							
05	28232	X	28232	-0-		-0-	-0-		77	1	20910	3	Y	6404	6040	1			632
									201	4	7044	9							
06	27252	X	27252	-0-		-0-	-0-		173	1	20969	3	Y	5513	5826	1			319
									46	4	6064	9							
07	15650	X	15650	-0-		-0-	-0-		182	1	11356	3	Y	3719	3346	1			692
									21	4	4091	9							
*08	24397	X	16177	-0-		-8220	-0-		236	1	10953	3	Y	4509	4787	1			414
									28	4	4960	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 11005 - 15816

*01	2735	X	2735	-0-		-0-	-0-		14	1	1439	3	Y	1090	1234	1			217
									83	4	1199	9							
*02	1876	X	1876	-0-		-0-	-0-		18	1	929	3	Y	811	612	1			416
									37	4	892	9							
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	10	181	1			245
04	6265	X	6265	-0-		-0-	-0-		37	1	4404	3	Y	1468	1253	1			460
									209	4	1615	9							
*05	10601	X	10601	-0-		-0-	-0-		25	1	6850	3	Y	3062	3220	1			302
									358	4	3368	9							
06	6191	X	6191	-0-		-0-	-0-		33	1	3831	3	Y	2017	2098	1			221
									108	4	2219	9							
07	6479	X	3654	-0-		-2825	-0-		32	1	1973	3	Y	1309	1043	1			487
									209	4	1440	9							
*08	10664	X	4231	-0-		-6433	-0-		45	1	2063	3	Y	1790	2085	1			192
									154	4	1969	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	41940	X	10574	-0-		-31366		-0-	9956	3	10	4	Y	553	954	1			78
									608	9									
*10	43338	X	14490	-0-		-28848		-0-	13637	3	7	4	Y	769	742	1			105
									846	9									
*11	37710	X	36489	-0-		-1221		-0-	34415	3	22	4	Y	1865	1654	1			316
									2052	9									
*12	38967	X	30522	-0-		-8445		-0-	28922	3	15	4	Y	1441	1503	1			254
									1585	9									
*01	48793	X	48793	-0-		-0-		-0-	46170	3	7	4	Y	2378	2491	1			141
									2616	9									
*02	35614	X	35614	-0-		-0-		-0-	34105	3	24	4	Y	1350	1240	1			251
									1485	9									
*03	37696	X	25249	-0-		-12447		-0-	24272	3	20	4	Y	870	995	1			126
									957	9									
04	50514	X	50514	-0-		-0-		-0-	48711	3	41	4	Y	1602	1453	1			275
									1762	9									
05	45539	X	33212	-0-		-12327		-0-	32102	3	24	4	Y	987	1070	1			192
									1086	9									
06	44070	X	14055	-0-		-30015		-0-	13580	3	12	4	Y	421	542	1			71
									463	9									
07	45539	X	14968	-0-		-30571		-0-	14404	3	12	4	Y	502	459	1			114
									552	9									
08	45539	X	25839	-0-		-19700		-0-	25028	3	26	4	Y	714	715	1			113
									785	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12871	X	12871	-0-		-0-		-0-	7997	3	64	4	Y	4373	4642	1			254
									4810	9									
04	11670	X	11660	-0-		-10		-0-	6966	3	38	4	Y	4233	4355	1			132
									4656	9									
05	14437	X	14437	-0-		-0-		-0-	9338	3	38	4	Y	4601	4412	1			321
									5061	9									
06	11670	X	6714	-0-		-4956		-0-	3645	3	27	4	Y	2765	2893	1			193
									3042	9									
07	12059	X	10414	-0-		-1645		-0-	6672	3	5	4	Y	3397	3303	1			287
									3737	9									
08	13268	X	13268	-0-		-0-		-0-	7086	3	36	4	Y	5587	5511	1			363
									6146	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13272	X	13272	-0-		-0-		-0-	111	1	11267	3	Y	1668	1746	1			161
									59	4	1835	9							
*02	11966	X	11966	-0-		-0-		-0-	190	1	9975	3	Y	1552	1536	1			177
									94	4	1707	9							
*03	22328	X	22328	-0-		-0-		-0-	229	1	19124	3	Y	2569	2522	1			224
									149	4	2826	9							
04	19709	X	19709	-0-		-0-		-0-	158	1	17250	3	Y	1987	1842	1			369
									115	4	2186	9							
05	18566	X	18566	-0-		-0-		-0-	59	1	16103	3	Y	2093	2219	1			243
									102	4	2302	9							
06	14263	X	14263	-0-		-0-		-0-	108	1	12246	3	Y	1583	1686	1			140
									168	4	1741	9							
07	11663	X	11663	-0-		-0-		-0-	163	1	10175	3	Y	1133	1066	1			207
									79	4	1246	9							
*08	12698	X	12698	-0-		-0-		-0-	225	1	10296	3	Y	1883	1986	1			104
									106	4	2071	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16523	X	9847	-0-	-6676	-0-	7693	3	64	4	N	1900	1981	1			289
							2090	9									
*02	14924	X	9391	-0-	-5533	-0-	7030	3	106	4	N	2050	1996	1			343
							2255	9									
03	13299	X	10863	-0-	-2436	-0-	8327	3	121	4	N	2195	2227	1			311
							2415	9									
04	10650	X	8687	-0-	-1963	-0-	6694	3	110	4	N	1712	1607	1			416
							1883	9									
05	11005	X	8670	-0-	-2335	-0-	6652	3	109	4	N	1735	1956	1			195
							1909	9									
06	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	8321	3	126	4	N	2087	1951	1			331
							2296	9									
07	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	8873	3	1035	4	N	2021	1770	1			582
							2223	9									
08	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	11734	3	139	4	N	2280	2632	1			230
							2508	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	8933	-0-	-1328	-0-	6617	3	63	4	Y	2048	2142	1			92
							2253	9									
04	10020	X	8398	-0-	-1622	-0-	6243	3	22	4	Y	1939	1932	1			99
							2133	9									
05	10354	X	8894	-0-	-1460	-0-	6529	3	26	4	Y	2126	2076	1			149
							2339	9									
06	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	8650	3	13	4	Y	2084	2102	1			131
							2292	9									
07	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	7938	3	167	4	Y	1803	1793	1			141
							1983	9									
08	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	9128	3	22	4	Y	1705	1768	1			78
							1876	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7967	X	5812	-0-	-2155	-0-	40	1	3917	3	Y	1659	1512	1			275
							30	4	1825	9							
*02	7196	X	5151	-0-	-2045	-0-	63	1	3328	3	Y	1596	1472	1			399
							4	4	1756	9							
*03	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	59	1	4793	3	Y	2018	2213	1			204
							4	4	2220	9							
04	6450	X	5330	-0-	-1120	-0-	33	1	3508	3	Y	1463	1463	1			204
							180	4	1609	9							
05	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	33	1	8671	3	Y	3259	2939	1			524
							117	4	3585	9							
06	6870	X	1057	-0-	-5813	-0-	4	1	983	3	Y	61	547	1			38
							3	4	67	9							
07	7099	X	16	-0-	-7083	-0-	16	3			Y	-0-					38
*08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	46					84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27146	X	9144	-0-	-18002	-0-		8252	3	14	4	Y	798	784	1			110
								878	9									
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-		6880	3	6	4	Y	825	885	1			50
								908	9									
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-		7868	3	1	4	Y	663	618	1			95
								729	9									
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-		8110	3	7	4	Y	907	771	1			231
								998	9									
06	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-		11311	3	68	4	Y	1645	1666	1			210
								1810	9									
07	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-		12817	3	1	4	Y	1820	1749	1			281
								2002	9									
08	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-		10212	3	5	4	Y	1209	1311	1			179
								1330	9									

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	6820	-0-	-2914	-0-		5632	3	2	4	N	1078	1307	1			231
								1186	9									
04	9420	X	7236	-0-	-2184	-0-		6033	3	1	4	N	1093	1119	1			205
								1202	9									
05	9052	X	8368	-0-	-684	-0-		6738	3	2	4	N	1480	1459	1			226
								1628	9									
06	8760	X	6703	-0-	-2057	-0-		5028	3	1675	9	N	1523	1446	1			303
07	8928	X	5517	-0-	-3411	-0-		4221	3	2	4	N	1176	1270	1			209
								1294	9									
08	8370	X	5812	-0-	-2558	-0-		4400	3	11	4	N	1274	1275	1			208
								1401	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	24714	X	9677	-0-	-15037	-0-		8205	3	267	4	Y	1095	1203	1			139
								1205	9									
03	9424	X	8397	-0-	-1027	-0-		7565	3	1	4	Y	755	765	1			129
								831	9									
04	12150	X	7947	-0-	-4203	-0-		7712	3	7	4	Y	207	299	1			37
								228	9									
05	12555	X	8110	-0-	-4445	-0-		7469	3	68	4	Y	521	515	1			43
								573	9									
06	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-		18861	3	4	4	Y	1142	1041	1			144
								1256	9									
07	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-		18982	3	26	4	Y	1011	1051	1			104
								1112	9									
08	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-		16193	3	112	4	Y	899	847	1			156
								989	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
*09	6390	X	5004	-0-	-1386	-0-	511	1	3550	3	Y	812	779	1			138
							50	4	893	9							
*10	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	1008	1	4329	3	Y	1122	1071	1			189
							68	4	1234	9							
*11	6390	X	5196	-0-	-1194	-0-	501	1	3742	3	Y	846	945	1			90
							22	4	931	9							
*12	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	550	1	8868	3	Y	998	938	1			150
							28	4	1098	9							
*01	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	979	1	6882	3	Y	1331	1341	1			140
							18	4	1464	9							
*02	5964	X	4582	-0-	-1382	-0-	409	1	3685	3	Y	436	548	1			28
							8	4	480	9							
*03	6603	X	21	-0-	-6582	-0-	21	1			Y	-0-	28	1			-0-
*04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	6	5	1			1
*06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	5084	X	43	-0-	-5041	-0-	1	1	34	3	Y	6	4	1			2
							1	4	7	9							
08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	Y	224	190	1			36
							7	4	246	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	54067	X	54067	-0-	-0-	-0-	495	1	50853	3	Y	2411	2480	1			65
							67	4	2652	9							
*02	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	389	1	19512	3	Y	674	704	1			35
							16	4	741	9							
*03	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	363	1	29747	3	Y	2432	2357	1			110
							23	4	2675	9							
04	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	243	1	26301	3	Y	2306	2131	1			285
							39	4	2537	9							
05	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	97	1	26432	3	Y	2264	2414	1			135
							44	4	2490	9							
06	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	172	1	20559	3	Y	1769	1704	1			200
							41	4	1946	9							
07	20336	X	11709	-0-	-8627	-0-	167	1	10358	3	Y	1056	1104	1			152
							22	4	1162	9							
08	20336	X	18960	-0-	-1376	-0-	356	1	16674	3	Y	1580	1616	1			116
							192	4	1738	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5580	X	3714	-0-	-1866	-0-	2986	3	95	4	N	575	534	1			338
							633	9									
*02	5068	X	1327	-0-	-3741	-0-	498	3	92	4	N	670	715	1			293
							737	9									
03	5611	X	1029	-0-	-4582	-0-	202	3	61	4	N	696	541	1			448
							766	9									
04	4020	X	649	-0-	-3371	-0-	149	3	73	4	N	388	533	1			303
							427	9									
05	4154	X	967	-0-	-3187	-0-	110	3	118	4	N	672	704	1			271
							739	9									
06	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	11835	3	198	4	N	2405	2335	1			341
							2646	9									
07	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	13238	3	238	4	N	2588	2660	1			269
							2847	9									
08	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	13095	3	244	4	N	2486	2299	1			456
							2735	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11625	X	6877	-0-	-4748	-0-		5185	3	43	4	N	1499	1436	1			297
								1649	9									
*02	8036	X	2129	-0-	-5907	-0-		1564	3	41	4	N	476	519	1			254
								524	9									
03	8897	X	5886	-0-	-3011	-0-		4341	3	115	4	N	1300	1216	1			338
								1430	9									
04	7410	X	6233	-0-	-1177	-0-		4834	3	138	4	N	1146	1226	1			258
								1261	9									
05	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-		7645	3	160	4	N	1317	1277	1			298
								1449	9									
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-		8590	3	164	4	N	1564	1423	1			439
								1720	9									
07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-		10317	3	1840	4	N	1806	1927	1			318
								1987	9									
08	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-		14334	3	209	4	N	2334	2302	1			350
								2567	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10579	X	2982	-0-	-7597	-0-		1662	3	30	4	Y	1173	1046	1			228
								1290	9									
*03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-		1930	3	16	4	Y	2116	2131	1			213
								2328	9									
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-		2153	3	15	4	Y	1068	1149	1			132
								1175	9									
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-		2297	3	13	4	Y	1195	1218	1			109
								1315	9									
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-		3245	3	18	4	Y	1714	1616	1			207
								1885	9									
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-		2764	3	8	4	Y	1625	1575	1			257
								1788	9									
08	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-		7992	3	40	4	Y	3157	3221	1			193
								3473	9									

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-		377	1	11364	3	Y	1238	1273	1			445
								198	4	1362	9							
*02	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-		372	1	8707	3	Y	2351	2506	1			290
								141	4	2586	9							
*03	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-		333	1	8837	3	Y	2578	2437	1			431
								159	4	2836	9							
04	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-		603	1	8869	3	Y	3004	2993	1			442
								269	4	3304	9							
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-		709	1	9228	3	Y	2904	3073	1			273
								115	4	3194	9							
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-		712	1	8890	3	Y	3055	3028	1			300
								59	4	3361	9							
07	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-		535	1	6941	3	Y	2019	2002	1			317
								69	4	2221	9							
*08	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-		1046	1	6868	3	Y	2980	3005	1			292
								19	4	3278	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	16996	X	4461	-0-		-12535	-0-		3184	3	64	4	Y	1103	1121	1			214
									1213	9									
*03	5983	X	3986	-0-		-1997	-0-		3099	3	9	4	Y	798	932	1			80
									878	9									
04	5790	X	4996	-0-		-794	-0-		3377	3	14	4	Y	1459	1359	1			180
									1605	9									
05	5975	X	5975	-0-		-0-	-0-		3899	3	24	4	Y	1865	1875	1			170
									2052	9									
06	7097	X	7097	-0-		-0-	-0-		5684	3	54	4	Y	1235	1256	1			149
									1359	9									
07	6652	X	6652	-0-		-0-	-0-		5440	3	12	4	Y	1091	1068	1			172
									1200	9									
08	14302	X	14302	-0-		-0-	-0-		10983	3	662	4	Y	2415	2439	1			148
									2657	9									

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

*01	13679	X	13679	-0-		-0-	-0-		98	1	9992	3	Y	3124	3058	1			424
									153	4	3436	9							
*02	11445	X	11445	-0-		-0-	-0-		164	1	8634	3	Y	2309	2341	1			392
									107	4	2540	9							
*03	11672	X	11672	-0-		-0-	-0-		105	1	8590	3	Y	2599	2685	1			306
									118	4	2859	9							
04	10508	X	10508	-0-		-0-	-0-		73	1	7878	3	Y	2269	1966	1			609
									61	4	2496	9							
05	11191	X	9779	-0-		-1412	-0-		27	1	7379	3	Y	2106	2299	1			416
									56	4	2317	9							
06	10830	X	9060	-0-		-1770	-0-		60	1	6833	3	Y	1924	2111	1			229
									51	4	2116	9							
07	11191	X	5524	-0-		-5667	-0-		65	1	4033	3	Y	1223	1052	1			400
									81	4	1345	9							
*08	8200	X	8200	-0-		-0-	-0-		120	1	5491	3	Y	2166	2299	1			267
									206	4	2383	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

03	8060	X	8060	-0-		-0-	-0-		6371	3	159	4	N	1391	1678	1			390
									1530	9									
04	9824	X	9824	-0-		-0-	-0-		7685	3	180	4	N	1781	1645	1			526
									1959	9									
05	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-		2883	3	79	4	N	549	731	1			344
									604	9									
06	6646	X	6646	-0-		-0-	-0-		5011	3	202	4	N	1303	1249	1			398
									1433	9									
07	4492	X	4492	-0-		-0-	-0-		2853	3	442	4	N	1088	1101	1			385
									1197	9									
08	29408	X	29408	-0-		-0-	-0-		23738	3	448	4	N	4747	4785	1			347
									5222	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15050	X	15050	-0-		-0-	-0-	1400	1	12204	3	Y	1309	1113	1			288
								6	4	1440	9							
*02	14485	X	14485	-0-		-0-	-0-	714	1	12568	3	Y	1085	1031	1			342
								9	4	1194	9							
*03	11736	X	11736	-0-		-0-	-0-	1002	1	9545	3	Y	1074	1366	1			50
								8	4	1181	9							
04	11775	X	11775	-0-		-0-	-0-	937	1	9584	3	Y	1128	1087	1			91
								13	4	1241	9							
05	30436	X	30436	-0-		-0-	-0-	2239	1	25420	3	Y	2487	2430	1			148
								41	4	2736	9							
06	26403	X	26403	-0-		-0-	-0-	1923	1	22332	3	Y	1910	1973	1			85
								47	4	2101	9							
07	26736	X	26736	-0-		-0-	-0-	2229	1	22466	3	Y	1815	1792	1			108
								44	4	1997	9							
*08	19868	X	19868	-0-		-0-	-0-	2234	1	15750	3	Y	1676	1664	1			120
								40	4	1844	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9783	X	9783	-0-		-0-	-0-	776	1	5864	3	Y	2856	2929	1			149
								1	4	3142	9							
*02	6975	X	6975	-0-		-0-	-0-	479	1	4122	3	Y	2153	2242	1			60
								6	4	2368	9							
03	10164	X	10164	-0-		-0-	-0-	2407	1	6422	3	Y	1210	1084	1			186
								4	4	1331	9							
04	9949	X	9949	-0-		-0-	-0-	453	1	7426	3	Y	1863	1984	1			65
								21	4	2049	9							
05	10694	X	10694	-0-		-0-	-0-	500	1	7519	3	Y	2403	2385	1			83
								32	4	2643	9							
06	10169	X	10169	-0-		-0-	-0-	592	1	7162	3	Y	2191	2185	1			89
								5	4	2410	9							
07	7050	X	7050	-0-		-0-	-0-	465	1	4949	3	Y	1473	1474	1			88
								16	4	1620	9							
08	19836	X	19836	-0-		-0-	-0-	1030	1	14552	3	Y	3859	3743	1			204
								9	4	4245	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5681	X	5681	-0-		-0-	-0-	366	1	4583	3	Y	662	676	1			48
								4	4	728	9							
*02	6307	X	6307	-0-		-0-	-0-	651	1	4625	3	Y	933	905	1			76
								5	4	1026	9							
03	7404	X	7404	-0-		-0-	-0-	640	1	5981	3	Y	709	741	1			44
								3	4	780	9							
04	6163	X	6163	-0-		-0-	-0-	536	1	4907	3	Y	652	649	1			47
								3	4	717	9							
05	4464	X	2708	-0-		-1756	-0-	155	1	1543	3	Y	918	904	1			61
								1010	9									
06	4655	X	4655	-0-		-0-	-0-	367	1	3015	3	Y	1153	1135	1			79
								5	4	1268	9							
07	6085	X	6085	-0-		-0-	-0-	530	1	4251	3	Y	1182	1120	1			141
								4	4	1300	9							
08	5890	X	5890	-0-		-0-	-0-	564	1	4156	3	Y	1059	1092	1			108
								5	4	1165	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10695	X	8430	-0-	-2265	-0-	1548	1	4559	3	N	2088	2145	1			152
							26	4	2297	9							
*02	9716	X	7465	-0-	-2251	-0-	1300	1	3698	3	N	2208	1620	1			740
							38	4	2429	9							
03	10168	X	7861	-0-	-2307	-0-	1784	1	3951	3	N	1885	1970	1			655
							52	4	2074	9							
04	8820	X	6601	-0-	-2219	-0-	1207	1	3634	3	N	1561	1571	1			645
							43	4	1717	9							
05	9114	X	9087	-0-	-27	-0-	2529	1	4840	3	N	1560	1776	1			429
							2	4	1716	9							
06	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	3778	1	3976	3	N	1570	1595	1			404
							1727	9									
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	2519	1	4033	3	N	1668	1588	1			484
							1835	9									
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	3049	1	4736	3	N	1844	1931	1			397
							2028	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-					154
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-					154
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86849					N	-0-					154

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

*01	13020	X	7860	-0-	-5160	-0-	610	1	6452	3	Y	720	704	1			28
							6	4	792	9							
*02	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	340	1	6416	3	Y	1307	1136	1			199
							4	4	1438	9							
03	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	793	1	11913	3	Y	2566	2667	1			98
							4	4	2823	9							
04	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	633	1	9462	3	Y	1769	1591	1			276
							6	4	1946	9							
05	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	802	1	11350	3	Y	1749	1871	1			154
							16	4	1924	9							
06	15030	X	14068	-0-	-962	-0-	802	1	11224	3	Y	1796	1814	1			136
							66	4	1976	9							
07	15531	X	12591	-0-	-2940	-0-	954	1	9858	3	Y	1617	1640	1			113
							1779	9									
08	15531	X	12625	-0-	-2906	-0-	1565	1	9268	3	Y	1624	1583	1			154
							6	4	1786	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7564	X	4319	-0-	-3245	-0-	284	1	3075	3	Y	808	753	1			185
							71	4	889	9							
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	307	1	6209	3	Y	1045	1053	1			177
							11	4	1150	9							
03	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	553	1	15957	3	Y	3536	3452	1			261
							2	4	3890	9							
04	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	528	1	12767	3	Y	2887	2844	1			304
							3176	9									
05	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	490	1	11709	3	Y	2886	2913	1			277
							3175	9									
06	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	381	1	8260	3	Y	1834	1840	1			271
							2017	9									
07	9083	X	7515	-0-	-1568	-0-	300	1	5765	3	Y	1318	1422	1			167
							1450	9									
08	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	415	1	8777	3	Y	2145	2103	1			209
							2360	9									

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	820	1	13500	3	Y	3593	3625	1			109
							113	4	3952	9							
*02	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	989	1	8638	3	Y	3182	2978	1			313
							200	4	3500	9							
*03	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	408	1	13751	3	Y	2833	3060	1			86
							66	4	3116	9							
04	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	200	1	10190	3	Y	2420	2409	1			97
							59	4	2662	9							
05	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	941	1	7291	3	Y	1860	1894	1			63
							32	4	2046	9							
06	7590	X	5345	-0-	-2245	-0-	485	1	3641	3	Y	1087	1109	1			41
							23	4	1196	9							
07	7843	X	2852	-0-	-4991	-0-	59	1	2140	3	Y	590	593	1			38
							4	4	649	9							
*08	7843	X	7053	-0-	-790	-0-	222	1	5683	3	Y	1032	1032	1			38
							13	4	1135	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	558	1	7389	3	N	1560	1436	1			451
							37	4	1716	9							
*02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	157	1	554	3	N	60	351	1			160
							25	4	66	9							
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	1176	1	1289	3	N	294					454
							128	4	323	9							
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	1818	1	1475	3	N	363	339	1			478
							89	4	399	9							
05	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	2524	1	7576	3	N	1396	1421	1			453
							75	4	1536	9							
06	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	2588	1	15578	3	N	2954	3150	1			257
							119	4	3249	9							
07	22093	X	22093	-0-	-0-	-0-	4111	1	14867	3	N	2739	2470	1			526
							102	4	3013	9							
08	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	3992	1	14827	3	N	2385	2403	1			508
							67	4	2624	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
*01	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	1766	1	23277	3	Y	3018	3064	1			186
							67	4	3320	9							
*02	24220	X	7295	-0-	-16925	-0-	1240	1	5155	3	Y	788	710	1			264
							33	4	867	9							
*03	26815	X	448	-0-	-26367	-0-	350	1	42	3	Y	13					277
							42	4	14	9							
04	25950	X	9256	-0-	-16694	-0-	146	1	7614	3	Y	1266	1241	1			302
							103	4	1393	9							
05	40426	X	40426	-0-	-0-	-0-	2424	1	32764	3	Y	4656	4544	1			414
							116	4	5122	9							
06	36553	X	36553	-0-	-0-	-0-	2516	1	29833	3	Y	3702	3892	1			224
							132	4	4072	9							
07	36171	X	36171	-0-	-0-	-0-	2511	1	29656	3	Y	3517	3411	1			330
							135	4	3869	9							
*08	27446	X	27446	-0-	-0-	-0-	2919	1	20700	3	Y	3371	3449	1			252
							119	4	3708	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15004	X	14807	-0-	-197	-0-	945	1	11444	3	Y	2195	2395	1			75
							3	4	2415	9							
*02	13636	X	3979	-0-	-9657	-0-	403	1	2698	3	Y	769	631	1			213
							32	4	846	9							
03	15097	X	14161	-0-	-936	-0-	888	1	10154	3	Y	2835	2931	1			117
							3119	9									
04	15120	X	11355	-0-	-3765	-0-	910	1	8620	3	Y	1659	1658	1			118
							1825	9									
05	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	2063	1	16719	3	Y	2883	2878	1			123
							47	4	3171	9							
06	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	2433	1	14904	3	Y	2005	1911	1			217
							182	4	2206	9							
07	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	932	1	17196	3	Y	2215	2236	1			196
							71	4	2437	9							
08	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	700	1	13417	3	Y	1795	1896	1			95
							46	4	1975	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13826	X	9973	-0-	-3853	-0-	1934	1	6012	3	N	1805	2027	1			289
							41	4	1986	9							
*02	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	1866	1	6440	3	N	1622	1691	1			220
							38	4	1784	9							
03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	2187	1	6861	3	N	1744	1657	1			307
							43	4	1918	9							
04	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	2435	1	7620	3	N	2045	2050	1			302
							27	4	2250	9							
05	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	2944	1	6976	3	N	2075	2030	1			347
							25	4	2283	9							
06	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	3205	1	6856	3	N	1695	1832	1			210
							23	4	1865	9							
07	12741	X	10624	-0-	-2117	-0-	2508	1	6267	3	N	1654	1473	1			391
							30	4	1819	9							
08	12741	X	12254	-0-	-487	-0-	2532	1	7772	3	N	1755	1837	1			309
							19	4	1931	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	EOM BALANCE
*01	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	1185	1	19259	3	Y	3239	3547	1	123
							158	4	3563	9					
*02	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	1363	1	15500	3	Y	3038	2982	1	179
							76	4	3342	9					
*03	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	1243	1	16617	3	Y	3500	3473	1	206
							95	4	3850	9					
04	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	1354	1	14237	3	Y	3434	3341	1	299
							100	4	3777	9					
05	22506	X	5514	-0-	-16992	-0-	562	1	4099	3	Y	686	782	1	203
							98	4	755	9					
06	21780	X	20281	-0-	-1499	-0-	1161	1	15725	3	Y	2920	2973	1	150
							183	4	3212	9					
07	22506	X	14522	-0-	-7984	-0-	1677	1	9202	3	Y	3180	3036	1	294
							145	4	3498	9					
*08	21855	X	16577	-0-	-5278	-0-	351	1	11405	3	Y	4130	4253	1	171
							278	4	4543	9					

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	EOM BALANCE
*01	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	9780	3	84	4	Y	1863	1944	1	120
							2049	9							
*02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6114	3	85	4	Y	605	520	1	205
							666	9							
03	6944	X	3706	-0-	-3238	-0-	3665	3	41	4	Y	-0-	66	1	139
04	9540	X	1135	-0-	-8405	-0-	303	3	21	4	Y	737	722	1	154
							811	9							
05	9858	X	5826	-0-	-4032	-0-	4591	3	66	4	Y	1063	1157	1	60
							1169	9							
06	9540	X	6730	-0-	-2810	-0-	6327	3	82	4	Y	292	322	1	30
							321	9							
07	7595	X	5962	-0-	-1633	-0-	5436	3	79	4	Y	406	372	1	64
							447	9							
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5406	3	64	4	Y	528	538	1	54
							581	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	EOM BALANCE
*01	7099	X	7064	-0-	-35	-0-	695	1	5287	3	Y	963	936	1	371
							23	4	1059	9					
*02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	675	1	5072	3	Y	1039	1107	1	303
							34	4	1143	9					
*03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	713	1	5753	3	Y	689	559	1	433
							30	4	758	9					
04	6870	X	4874	-0-	-1996	-0-	655	1	3478	3	Y	646	740	1	339
							30	4	711	9					
05	7099	X	4989	-0-	-2110	-0-	657	1	3922	3	Y	351	361	1	329
							24	4	386	9					
06	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	769	1	13288	3	Y	2293	2145	1	477
							525	4	2522	9					
07	87414	X	87414	-0-	-0-	-0-	1735	1	69487	3	Y	14585	14480	1	582
							148	4	16044	9					
*08	58663	X	58663	-0-	-0-	-0-	1656	1	46124	3	Y	9684	9891	1	375
							231	4	10652	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12121	X	6791	-0-		-5330	-0-	4542	3	43	4	Y	2005	2106	1			129
								2206	9									
*02	9492	X	6948	-0-		-2544	-0-	6361	3	78	4	Y	463	435	1			157
								509	9									
03	9331	X	4415	-0-		-4916	-0-	4368	3	47	4	Y	-0-	51	1			106
04	9030	X	1444	-0-		-7586	-0-	303	3	21	4	Y	1018	911	1			213
								1120	9									
05	7688	X	5933	-0-		-1755	-0-	4437	3	59	4	Y	1306	1445	1			74
								1437	9									
06	7440	X	6769	-0-		-671	-0-	4883	3	60	4	Y	1660	1563	1			171
								1826	9									
07	7688	X	1426	-0-		-6262	-0-	950	3	13	4	Y	421	526	1			66
								463	9									
08	5921	X	5278	-0-		-643	-0-	3899	3	46	4	Y	1212	1155	1			123
								1333	9									

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. GAS	(I) 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	9114	X	6272	-0-		-2842	-0-	95	1	5083	3	Y	958	1036	1			47
								40	4	1054	9							
*02	7560	X	6249	-0-		-1311	-0-	385	1	4715	3	Y	1016	914	1			149
								31	4	1118	9							
03	8308	X	5449	-0-		-2859	-0-	537	1	3847	3	Y	924	911	1			162
								49	4	1016	9							
04	8040	X	7528	-0-		-512	-0-	617	1	5290	3	Y	1445	1475	1			132
								31	4	1590	9							
05	8756	X	8756	-0-		-0-	-0-	700	1	6129	3	Y	1716	1728	1			120
								39	4	1888	9							
06	6810	X	6565	-0-		-245	-0-	526	1	4815	3	Y	1087	1114	1			93
								28	4	1196	9							
07	7781	X	7498	-0-		-283	-0-	573	1	5168	3	Y	1568	1596	1			65
								32	4	1725	9							
08	8742	X	7660	-0-		-1082	-0-	711	1	6073	3	Y	770	778	1			57
								29	4	847	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2100	X	1460	-0-		-640	-0-	1099	1	52	3	Y	199	434	1			85
								90	4	219	9							
*10	2394	X	2394	-0-		-0-	-0-	1776	1	319	3	Y	224	248	1			61
								53	4	246	9							
*11	9296	X	9296	-0-		-0-	-0-	2780	1	5096	3	Y	1230	1060	1			231
								67	4	1353	9							
*12	10227	X	10227	-0-		-0-	-0-	4280	1	3552	3	Y	2105	1912	1			424
								79	4	2316	9							
*01	5368	X	5368	-0-		-0-	-0-	2982	1	774	3	Y	1429	1472	1			381
								40	4	1572	9							
*02	6880	X	6880	-0-		-0-	-0-	3133	1	2188	3	Y	1344	1482	1			243
								81	4	1478	9							
*03	8326	X	8326	-0-		-0-	-0-	4708	1	1667	3	Y	1746	1746	1			243
								30	4	1921	9							
04	7320	X	6632	-0-		-688	-0-	3849	1	1147	3	Y	1389	1376	1			256
								108	4	1528	9							
05	7564	X	7227	-0-		-337	-0-	3791	1	1727	3	Y	1482	1466	1			272
								79	4	1630	9							
06	7320	X	5340	-0-		-1980	-0-	3172	1	649	3	Y	1082	1182	1			172
								329	4	1190	9							
07	7564	X	4158	-0-		-3406	-0-	2507	1	746	3	Y	796	838	1			130
								29	4	876	9							
08	14786	X	14786	-0-		-0-	-0-	2040	1	10286	3	Y	1858	1817	1			171
								416	4	2044	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6810	X	3625	-0-	-3185	-0-	1705	1	609	3	Y	1025	806	1			438
							183	4	1128	9							
*10	7037	X	5960	-0-	-1077	-0-	2828	1	1203	3	Y	1704	1680	1			462
							55	4	1874	9							
*11	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	2374	1	3023	3	Y	1819	1939	1			342
							125	4	2001	9							
12	6324	X	3684	-0-	-2640	-0-	2093	1	435	3	Y	1017	1154	1			205
							37	4	1119	9							
*01	5952	X	3046	-0-	-2906	-0-	1594	1	742	3	Y	634	670	1			169
							13	4	697	9							
*02	7028	X	3355	-0-	-3673	-0-	1632	1	334	3	Y	1193	1146	1			216
							77	4	1312	9							
*03	7781	X	3903	-0-	-3878	-0-	1886	1	1050	3	Y	868	963	1			121
							12	4	955	9							
04	7530	X	2364	-0-	-5166	-0-	1086	1	569	3	Y	602	612	1			111
							47	4	662	9							
05	3751	X	2240	-0-	-1511	-0-	882	1	594	3	Y	683	669	1			125
							13	4	751	9							
06	3630	X	2608	-0-	-1022	-0-	1242	1	449	3	Y	740	748	1			117
							103	4	814	9							
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	2392	1	1426	3	Y	1414	1300	1			231
							28	4	1555	9							
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	858	1	4175	3	Y	1558	1646	1			143
							188	4	1714	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10912	X	6748	-0-	-4164	-0-	192	1	5152	3	Y	1238	1284	1			60
							42	4	1362	9							
*02	9912	X	7813	-0-	-2099	-0-	498	1	5614	3	Y	1508	1347	1			221
							42	4	1659	9							
03	10974	X	5795	-0-	-5179	-0-	653	1	4356	3	Y	666	770	1			117
							53	4	733	9							
04	10470	X	8628	-0-	-1842	-0-	756	1	6586	3	Y	1135	1148	1			104
							37	4	1249	9							
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	922	1	8124	3	Y	1317	1329	1			92
							52	4	1449	9							
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	861	1	7095	3	Y	1079	1079	1			92
							40	4	1187	9							
07	8928	X	7535	-0-	-1393	-0-	684	1	6002	3	Y	738	799	1			31
							37	4	812	9							
08	10540	X	7433	-0-	-3107	-0-	741	1	6365	3	Y	269	280	1			20
							31	4	296	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11790	X	11092	-0-		-698	-0-	2279	1	7116	3	Y	1436	1206	1			404
								117	4	1580	9							
*10	12183	X	8149	-0-		-4034	-0-	768	1	5897	3	Y	1240	1460	1			184
								120	4	1364	9							
*11	11790	X	6351	-0-		-5439	-0-	356	1	5086	3	Y	743	763	1			164
								92	4	817	9							
*12	12183	X	7627	-0-		-4556	-0-	773	1	5499	3	Y	1148	1147	1			165
								92	4	1263	9							
01	12183	X	8193	-0-		-3990	-0-	952	1	5787	3	Y	1239	1272	1			132
								91	4	1363	9							
02	11004	X	6595	-0-		-4409	-0-	590	1	4989	3	Y	857	888	1			101
								73	4	943	9							
03	18956	X	18956	-0-		-0-	-0-	916	1	15163	3	Y	2393	2322	1			172
								245	4	2632	9							
04	14872	X	14872	-0-		-0-	-0-	1142	1	11781	3	Y	1563	1460	1			275
								230	4	1719	9							
05	25317	X	25317	-0-		-0-	-0-	1861	1	20822	3	Y	2084	2177	1			182
								342	4	2292	9							
06	37880	X	37880	-0-		-0-	-0-	3286	1	31559	3	Y	2312	2220	1			274
								492	4	2543	9							
07	34262	X	34262	-0-		-0-	-0-	2417	1	30206	3	Y	1192	1389	1			77
								328	4	1311	9							
08	43229	X	43229	-0-		-0-	-0-	3873	1	37899	3	Y	1159	1055	1			181
								182	4	1275	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32195	X	32195	-0-		-0-	-0-	28104	3	69	4	Y	3656	3635	1			337
								4022	9									
04	23594	X	23594	-0-		-0-	-0-	20643	3	58	4	Y	2630	2714	1			253
								2893	9									
05	25071	X	25071	-0-		-0-	-0-	20890	3	171	4	Y	3645	3684	1			214
								4010	9									
06	17730	X	4825	-0-		-12905	-0-	4230	3	31	4	Y	513	668	1			59
								564	9									
07	18321	X	9802	-0-		-8519	-0-	8711	3	120	4	Y	883	843	1			99
								971	9									
08	18321	X	12193	-0-		-6128	-0-	10394	3	108	4	Y	1537	1559	1			77
								1691	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
*01	14880	X	9159	-0-	-5721	-0-	142	1	6979	3	Y	1804	1880	1			88
							54	4	1984	9							
*02	13552	X	10354	-0-	-3198	-0-	674	1	7706	3	Y	1746	1578	1			256
							53	4	1921	9							
03	13826	X	7452	-0-	-6374	-0-	827	1	5371	3	Y	1073	1140	1			189
							74	4	1180	9							
04	11340	X	9590	-0-	-1750	-0-	831	1	7254	3	Y	1331	1398	1			122
							41	4	1464	9							
05	11470	X	10872	-0-	-598	-0-	955	1	8312	3	Y	1410	1433	1			99
							54	4	1551	9							
06	11100	X	9539	-0-	-1561	-0-	872	1	6885	3	Y	1581	1545	1			135
							43	4	1739	9							
07	11470	X	8524	-0-	-2946	-0-	734	1	6532	3	Y	1106	1195	1			46
							41	4	1217	9							
08	10881	X	10566	-0-	-315	-0-	1012	1	8559	3	Y	865	847	1			64
							43	4	952	9							

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

*09	15240	X	12180	-0-	-3060	-0-	2250	1	6943	3	Y	2613	2794	1			735
							113	4	2874	9							
*10	15748	X	11010	-0-	-4738	-0-	898	1	7364	3	Y	2371	2754	1			352
							140	4	2608	9							
*11	15240	X	12258	-0-	-2982	-0-	623	1	9082	3	Y	2160	2034	1			478
							177	4	2376	9							
*12	15748	X	12042	-0-	-3706	-0-	1068	1	7733	3	Y	2814	2887	1			405
							146	4	3095	9							
01	15748	X	12962	-0-	-2786	-0-	1364	1	8293	3	Y	2884	2982	1			307
							133	4	3172	9							
02	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	1335	1	10189	3	Y	3707	3578	1			436
							160	4	4078	9							
03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	706	1	9390	3	Y	3208	3413	1			231
							183	4	3529	9							
04	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	998	1	10887	3	Y	2704	2459	1			476
							253	4	2974	9							
05	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	1563	1	13728	3	Y	2988	3204	1			260
							311	4	3287	9							
06	15240	X	9644	-0-	-5596	-0-	1094	1	5938	3	Y	2262	2254	1			268
							124	4	2488	9							
07	15748	X	14206	-0-	-1542	-0-	788	1	9800	3	Y	3170	3234	1			204
							131	4	3487	9							
08	15748	X	11167	-0-	-4581	-0-	601	1	5695	3	Y	4401	3918	1			687
							30	4	4841	9							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32368	X	32368	-0-	-0-	-0-	5158	1	23146	3	Y	3650	3800	1			242
							49	4	4015	9							
*02	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	4902	1	18043	3	Y	2690	2451	1			481
							31	4	2959	9							
*03	28819	X	28819	-0-	-0-	-0-	4396	1	21154	3	Y	2927	3186	1			222
							49	4	3220	9							
04	30273	X	30273	-0-	-0-	-0-	2651	1	24284	3	Y	2973	2768	1			427
							68	4	3270	9							
05	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	1840	1	25743	3	Y	3133	3288	1			272
							103	4	3446	9							
06	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	1926	1	24529	3	Y	2725	2726	1			271
							96	4	2998	9							
07	31279	X	27697	-0-	-3582	-0-	2419	1	22458	3	Y	2506	2371	1			406
							63	4	2757	9							
*08	27125	X	23455	-0-	-3670	-0-	4091	1	16166	3	Y	2853	2877	1			382
							60	4	3138	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15965	X	5011	-0-	-10954	-0-	909	1	2846	3	Y	1135	887	1			272
							7	4	1249	9							
*02	14420	X	13096	-0-	-1324	-0-	4521	1	5427	3	Y	2845	2607	1			510
							18	4	3130	9							
03	14477	X	14157	-0-	-320	-0-	4588	1	6539	3	Y	2744	2806	1			448
							12	4	3018	9							
04	14010	X	13096	-0-	-914	-0-	4616	1	6259	3	Y	2000	1945	1			503
							21	4	2200	9							
05	14508	X	9476	-0-	-5032	-0-	4134	1	3927	3	Y	1268	1447	1			324
							20	4	1395	9							
06	14040	X	12659	-0-	-1381	-0-	5304	1	5313	3	Y	1827	1733	1			418
							32	4	2010	9							
07	14508	X	13901	-0-	-607	-0-	5404	1	6482	3	Y	1799	1782	1			435
							36	4	1979	9							
08	14167	X	10316	-0-	-3851	-0-	3984	1	4511	3	Y	1628	1647	1			416
							30	4	1791	9							

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
*01	9455	X	7527	-0-	-1928	-0-	2246	1	3911	3	Y	1164	891	1			278
							90	4	1280	9							
*02	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	4230	1	5496	3	Y	2164	2055	1			387
							14	4	2380	9							
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	5515	1	7720	3	Y	1521	1660	1			248
							14	4	1673	9							
04	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	5529	1	7501	3	Y	1872	1649	1			471
							25	4	2059	9							
05	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	5042	1	5063	3	Y	1296	1436	1			331
							28	4	1426	9							
06	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	5970	1	6310	3	Y	1585	1554	1			362
							35	4	1744	9							
07	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	7328	1	8263	3	Y	1893	1797	1			458
							48	4	2082	9							
08	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	6625	1	5309	3	Y	1394	1496	1			356
							43	4	1533	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10044	X	2349	-0-	-7695	-0-		431	1	1330	3	Y	532	967	1			127
								3	4	585	9							
*02	9072	X	4891	-0-	-4181	-0-		1864	1	1681	3	Y	1219	1128	1			218
								5	4	1341	9							
03	9269	X	6996	-0-	-2273	-0-		2310	1	3259	3	Y	1291	1298	1			211
								7	4	1420	9							
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-		3781	1	4450	3	Y	1643	1441	1			413
								16	4	1807	9							
05	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-		6275	1	3329	3	Y	1801	1754	1			460
								33	4	1981	9							
06	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-		4681	1	4605	3	Y	1793	1843	1			410
								25	4	1972	9							
07	10044	X	8806	-0-	-1238	-0-		3264	1	4171	3	Y	1230	1342	1			298
								18	4	1353	9							
08	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-		5706	1	2785	3	Y	1533	1439	1			392
								38	4	1686	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30473	X	23010	-0-	-7463	-0-		20057	3	40	4	Y	2648	2617	1			231
								2913	9									
*02	28336	X	14084	-0-	-14252	-0-		12661	3	85	4	Y	1216	1361	1			86
								1338	9									
03	31372	X	24491	-0-	-6881	-0-		21887	3	82	4	Y	2293	2045	1			334
								2522	9									
04	30360	X	22933	-0-	-7427	-0-		20848	3	77	4	Y	1825	2000	1			159
								2008	9									
05	31372	X	23637	-0-	-7735	-0-		21436	3	45	4	Y	1960	1976	1			143
								2156	9									
06	30360	X	25675	-0-	-4685	-0-		23359	3	85	4	Y	2028	1885	1			286
								2231	9									
07	24490	X	22302	-0-	-2188	-0-		20335	3	83	4	Y	1713	1863	1			136
								1884	9									
08	24490	X	17293	-0-	-7197	-0-		15664	3	65	4	Y	1422	1269	1			289
								1564	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23529	X	18513	-0-	-5016	-0-		6043	1	9618	3	N	2589	2680	1			267
								4	4	2848	9							
*02	20076	X	18086	-0-	-1990	-0-		5167	1	7381	3	N	5028	5033	1			262
								7	4	5531	9							
03	18755	X	14068	-0-	-4687	-0-		3896	1	5313	3	N	4411	4445	1			228
								7	4	4852	9							
04	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-		4332	1	17828	3	N	3414	3172	1			470
								189	4	3755	9							
05	24242	X	24242	-0-	-0-	-0-		4553	1	16350	3	N	2863	3017	1			316
								190	4	3149	9							
06	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-		4307	1	15229	3	N	2634	2625	1			325
								180	4	2897	9							
07	26970	X	21363	-0-	-5607	-0-		4082	1	14242	3	N	2621	2467	1			479
								156	4	2883	9							
08	26970	X	22871	-0-	-4099	-0-		4199	1	15482	3	N	2766	3004	1			241
								147	4	3043	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	15375	-0-	-1768	-0-	874	1	12111	3	Y	2162	2118	1			164
							12	4	2378	9							
04	16590	X	11580	-0-	-5010	-0-	623	1	8639	3	Y	2103	2081	1			186
							5	4	2313	9							
05	17143	X	9674	-0-	-7469	-0-	564	1	6919	3	Y	1990	1991	1			185
							2	4	2189	9							
06	16590	X	3307	-0-	-13283	-0-	685	1	452	3	Y	1967	1925	1			227
							6	4	2164	9							
07	16647	X	8253	-0-	-8394	-0-	619	1	5449	3	Y	1982	2090	1			119
							5	4	2180	9							
08	15376	X	14099	-0-	-1277	-0-	867	1	11127	3	Y	1904	1871	1			152
							11	4	2094	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24335	X	17577	-0-	-6758	-0-	1137	1	15680	3	Y	676	640	1			51
							16	4	744	9							
04	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	1529	1	21370	3	Y	1695	1596	1			150
							14	4	1865	9							
05	24335	X	19756	-0-	-4579	-0-	1400	1	17179	3	Y	1066	1117	1			99
							4	4	1173	9							
06	20220	X	4052	-0-	-16168	-0-	1588	1	1109	3	Y	1217	1176	1			140
							16	4	1339	9							
07	25606	X	21504	-0-	-4102	-0-	2437	1	17558	3	Y	1357	1415	1			82
							16	4	1493	9							
08	25606	X	17922	-0-	-7684	-0-	1238	1	16048	3	Y	562	599	1			45
							18	4	618	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	22104	-0-	-92	-0-	1335	1	17869	3	Y	2617	2547	1			199
							21	4	2879	9							
04	21120	X	20897	-0-	-223	-0-	1264	1	17076	3	Y	2315	2310	1			204
							10	4	2547	9							
05	21824	X	19948	-0-	-1876	-0-	1257	1	15197	3	Y	3173	3082	1			295
							4	4	3490	9							
06	21390	X	4420	-0-	-16970	-0-	1222	1	880	3	Y	2095	2148	1			242
							13	4	2305	9							
07	22103	X	20194	-0-	-1909	-0-	2200	1	16058	3	Y	1745	1882	1			105
							16	4	1920	9							
08	22103	X	19987	-0-	-2116	-0-	1354	1	17323	3	Y	1174	1185	1			94
							19	4	1291	9							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35104	X	35104	-0-	-0-	-0-	4552	1	26466	3	Y	3578	4080	1			180
							150	4	3936	9							
*02	27819	X	27819	-0-	-0-	-0-	4595	1	20235	3	Y	2552	2504	1			228
							182	4	2807	9							
*03	35644	X	35644	-0-	-0-	-0-	2683	1	29036	3	Y	3406	3320	1			314
							178	4	3747	9							
04	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	2524	1	26439	3	Y	3402	3247	1			469
							219	4	3742	9							
05	32690	X	32690	-0-	-0-	-0-	2281	1	26756	3	Y	3123	3422	1			170
							218	4	3435	9							
06	34590	X	30953	-0-	-3637	-0-	2286	1	25199	3	Y	2967	2846	1			291
							204	4	3264	9							
07	35743	X	29995	-0-	-5748	-0-	2249	1	24537	3	Y	2730	2800	1			221
							206	4	3003	9							
*08	29357	X	24326	-0-	-5031	-0-	2545	1	18212	3	Y	3066	2707	1			580
							196	4	3373	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	2993	1	7632	3	N	1862	2161	1			219
							24	4	2048	9							
*02	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	2465	1	7834	3	N	2018	1978	1			259
							29	4	2220	9							
03	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	2950	1	9621	3	N	989	894	1			354
							19	4	1088	9							
04	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	2846	1	9758	3	N	2070	1945	1			479
							2277	9									
05	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	2505	1	9398	3	N	1977	2142	1			314
							2175	9									
06	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	2453	1	8360	3	N	1933	2029	1			218
							2126	9									
07	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	3062	1	9039	3	N	2204	1942	1			480
							2424	9									
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	222	1	615	3	N	70	500	1			50
							77	9									

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	58466	X	48401	-0-	-10065	-0-	64	1	41239	3	Y	6453	6806	1			460
							7098	9									
*02	49424	X	49424	-0-	-0-	-0-	227	1	39901	3	Y	8451	8481	1			430
							9296	9									
03	56016	X	56016	-0-	-0-	-0-	246	1	46391	3	Y	8526	8308	1			648
							9379	9									
04	52890	X	50148	-0-	-2742	-0-	276	1	40807	3	Y	8222	8345	1			525
							21	4	9044	9							
05	59534	X	59534	-0-	-0-	-0-	441	1	49000	3	Y	9151	8985	1			691
							27	4	10066	9							
06	54210	X	21669	-0-	-32541	-0-	166	1	18188	3	Y	3007	3170	1			528
							7	4	3308	9							
07	57586	X	57586	-0-	-0-	-0-	273	1	47753	3	Y	8691	8613	1			606
							9560	9									
08	59520	X	54516	-0-	-5004	-0-	479	1	46044	3	Y	7266	7567	1			305
							7993	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14849	X	8368	-0-	-6481	-0-	433	1	7728	3	Y	184	195	1			28
							5	4	202	9							
*02	13412	X	2	-0-	-13410	-0-	2	3			Y	-0-	28	1			-0-
*03	14849	X	44	-0-	-14805	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					-0-
06	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	654	1	12019	3	Y	1549	1361	1			188
							50	4	1704	9							
07	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	543	1	8561	3	Y	2151	1844	1			495
							71	4	2366	9							
08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	1092	1	10165	3	Y	2280	2547	1			228
							66	4	2508	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23064	X	8360	-0-	-14704	-0-	38	1	7568	3	Y	685	696	1			49
							754	9									
*02	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	126	1	22115	3	Y	2808	2714	1			143
							3089	9									
03	24697	X	24697	-0-	-0-	-0-	119	1	22389	3	Y	1990	1982	1			151
							2189	9									
04	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	164	1	21604	3	Y	2009	2032	1			128
							27	4	2210	9							
05	28024	X	23964	-0-	-4060	-0-	202	1	22371	3	Y	1254	1287	1			95
							12	4	1379	9							
06	27120	X	9666	-0-	-17454	-0-	93	1	9207	3	Y	330	367	1			58
							3	4	363	9							
07	28024	X	23012	-0-	-5012	-0-	131	1	22658	3	Y	203	247	1			14
							223	9									
08	24800	X	23093	-0-	-1707	-0-	229	1	21342	3	Y	1384	1340	1			58
							1522	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18693	X	16176	-0-	-2517	-0-	1211	1	12624	3	Y	2109	2184	1			301
							21	4	2320	9							
04	18090	X	10611	-0-	-7479	-0-	476	1	6312	3	Y	3467	3157	1			611
							9	4	3814	9							
05	19003	X	13777	-0-	-5226	-0-	471	1	9191	3	Y	3731	3792	1			550
							11	4	4104	9							
06	18390	X	11259	-0-	-7131	-0-	1101	1	7480	3	Y	2420	2451	1			519
							16	4	2662	9							
07	19003	X	6343	-0-	-12660	-0-	659	1	4809	3	Y	780	1127	1			172
							17	4	858	9							
08	16182	X	2603	-0-	-13579	-0-	169	1	1700	3	Y	656	571	1			257
							12	4	722	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25389	X	25376	-0-	-13	-0-	1822	1	20326	3	Y	2906	3048	1			415
							31	4	3197	9							
04	24570	X	23388	-0-	-1182	-0-	1398	1	19216	3	Y	2498	2473	1			440
							26	4	2748	9							
05	28086	X	27775	-0-	-311	-0-	1057	1	20918	3	Y	5251	4917	1			774
							24	4	5776	9							
06	27180	X	18852	-0-	-8328	-0-	1720	1	13467	3	Y	3309	3373	1			710
							25	4	3640	9							
07	28086	X	19170	-0-	-8916	-0-	1856	1	13458	3	Y	3471	3414	1			767
							38	4	3818	9							
08	27776	X	12919	-0-	-14857	-0-	1075	1	10275	3	Y	1401	1619	1			549
							28	4	1541	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	43772	X	38123	-0-	-5649	-0-	1709	1	30863	3	Y	5024	4953	1			757
							25	4	5526	9							
*02	39536	X	30934	-0-	-8602	-0-	1755	1	26474	3	Y	2434	2771	1			420
							28	4	2677	9							
*03	43772	X	35940	-0-	-7832	-0-	2111	1	29789	3	Y	3516	3421	1			515
							172	4	3868	9							
04	42360	X	34679	-0-	-7681	-0-	1857	1	28604	3	Y	3765	3702	1			578
							76	4	4142	9							
05	43772	X	36079	-0-	-7693	-0-	2020	1	29863	3	Y	3738	3880	1			436
							84	4	4112	9							
06	42360	X	31474	-0-	-10886	-0-	1523	1	26243	3	Y	3280	3317	1			399
							100	4	3608	9							
07	36053	X	21715	-0-	-14338	-0-	1253	1	18709	3	Y	1466	1528	1			337
							140	4	1613	9							
08	36084	X	24941	-0-	-11143	-0-	2085	1	19279	3	Y	3136	3159	1			314
							127	4	3450	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	33542	X	27894	-0-	-5648	-0-	2686	1	21965	3	Y	2928	3074	1			259
							22	4	3221	9							
*02	30296	X	22959	-0-	-7337	-0-	3073	1	17318	3	Y	2295	2349	1			205
							43	4	2525	9							
*03	33542	X	27344	-0-	-6198	-0-	3845	1	20435	3	Y	2730	2734	1			201
							61	4	3003	9							
04	32460	X	24233	-0-	-8227	-0-	2540	1	18933	3	Y	2414	2361	1			254
							105	4	2655	9							
05	33542	X	24034	-0-	-9508	-0-	2055	1	19125	3	Y	2473	2423	1			304
							134	4	2720	9							
06	31650	X	9641	-0-	-22009	-0-	840	1	7867	3	Y	804	928	1			180
							50	4	884	9							
07	27435	X	22357	-0-	-5078	-0-	2589	1	17126	3	Y	2281	2082	1			379
							133	4	2509	9							
*08	27435	X	22694	-0-	-4741	-0-	4443	1	15946	3	Y	1928	2162	1			145
							184	4	2121	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
03	21669	X	18987	-0-	-2682	-0-	1543	1	15857	3	Y	1418	1441	1			203
							27	4	1560	9							
04	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	1755	1	23551	3	Y	1906	1773	1			336
							32	4	2097	9							
05	28542	X	28542	-0-	-0-	-0-	1343	1	25832	3	Y	1215	1372	1			179
							30	4	1337	9							
06	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	2482	1	17227	3	Y	782	793	1			168
							36	4	860	9							
07	23901	X	12326	-0-	-11575	-0-	1480	1	10455	3	Y	325	421	1			72
							33	4	358	9							
08	23901	X	7375	-0-	-16526	-0-	674	1	6223	3	Y	416	325	1			163
							20	4	458	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*01	31093	X	15236	-0-	-15857	-0-	3026	1	9625	3	N	2204	2324	1			291
							161	4	2424	9							
*02	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	3119	1	18489	3	N	3166	3061	1			396
							196	4	3483	9							
03	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	3462	1	21901	3	N	3414	3586	1			224
							113	4	3755	9							
04	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	3300	1	19817	3	N	2895	2852	1			267
							3185	9									
05	27993	X	26166	-0-	-1827	-0-	3267	1	19690	3	N	2832	2839	1			260
							94	4	3115	9							
06	28290	X	26304	-0-	-1986	-0-	3408	1	19759	3	N	2708	2651	1			317
							158	4	2979	9							
07	29233	X	23111	-0-	-6122	-0-	3373	1	16747	3	N	2592	2471	1			438
							140	4	2851	9							
08	29233	X	23030	-0-	-6203	-0-	3845	1	16116	3	N	2704	2841	1			301
							95	4	2974	9							

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
*01	29140	X	26950	-0-	-2190	-0-	2552	1	20785	3	Y	3265	3383	1			289
							21	4	3592	9							
*02	26320	X	23152	-0-	-3168	-0-	3175	1	17253	3	Y	2439	2510	1			218
							41	4	2683	9							
*03	29140	X	27904	-0-	-1236	-0-	3841	1	20362	3	Y	3310	3284	1			244
							60	4	3641	9							
04	28200	X	25049	-0-	-3151	-0-	2552	1	18948	3	Y	3131	3045	1			330
							105	4	3444	9							
05	29140	X	24463	-0-	-4677	-0-	2029	1	18873	3	Y	3118	3064	1			384
							131	4	3430	9							
06	28200	X	23581	-0-	-4619	-0-	3129	1	17154	3	Y	2857	2601	1			640
							155	4	3143	9							
07	27993	X	17294	-0-	-10699	-0-	1955	1	12789	3	Y	2226	2496	1			370
							101	4	2449	9							
08	27993	X	20172	-0-	-7821	-0-	3502	1	12417	3	Y	3742	3831	1			281
							137	4	4116	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30814	X	30785	-0-	-29	-0-	27871	3	37	4	Y	2615	2737	1			262
							2877	9									
04	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	24241	3	77	4	Y	2399	2280	1			381
							2639	9									
05	29140	X	27489	-0-	-1651	-0-	25340	3	160	4	Y	1808	1928	1			261
							1989	9									
06	29790	X	3852	-0-	-25938	-0-	1712	3	470	4	Y	1518	1597	1			182
							1670	9									
07	30783	X	29636	-0-	-1147	-0-	27930	3	186	4	Y	1382	1316	1			248
							1520	9									
08	33232	X	33232	-0-	-0-	-0-	31271	3	35	4	Y	1751	1846	1			153
							1926	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24025	X	15678	-0-	-8347	-0-	715	1	13046	3	Y	1733	1716	1			261
							11	4	1906	9							
*02	21700	X	13116	-0-	-8584	-0-	703	1	10264	3	Y	1944	1870	1			335
							11	4	2138	9							
*03	23281	X	13555	-0-	-9726	-0-	747	1	10868	3	Y	1703	1788	1			250
							67	4	1873	9							
04	19380	X	12101	-0-	-7279	-0-	637	1	9822	3	Y	1469	1493	1			226
							26	4	1616	9							
05	20026	X	8053	-0-	-11973	-0-	397	1	6501	3	Y	1034	1139	1			121
							18	4	1137	9							
06	17940	X	13243	-0-	-4697	-0-	540	1	10443	3	Y	2014	1890	1			245
							45	4	2215	9							
07	14570	X	11687	-0-	-2883	-0-	665	1	9850	3	Y	998	1013	1			230
							74	4	1098	9							
08	13609	X	10955	-0-	-2654	-0-	859	1	8138	3	Y	1732	1788	1			174
							53	4	1905	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
03	10540	X	3733	-0-	-6807	-0-	1082	1	2043	3	N	516	715	1			236
							40	4	568	9							
04	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	1776	1	6218	3	N	2009	1938	1			307
							150	4	2210	9							
05	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	3687	1	11076	3	N	3271	3287	1			291
							92	4	3598	9							
06	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	4148	1	8012	3	N	3130	2968	1			453
							126	4	3443	9							
*07	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	4261	1	5026	3	N	1788	1934	1			307
							65	4	1967	9							
*08	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	4385	1	5693	3	N	1977	1920	1			364
							67	4	2175	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
*01	46935	X	46935	-0-	-0-	-0-	37493	3	231	4	N	8374	8034	1			824
							9211	9									
*02	43928	X	43928	-0-	-0-	-0-	3365	1	33481	3	N	6359	6557	1			626
							87	4	6995	9							
03	55058	X	55058	-0-	-0-	-0-	3974	1	42070	3	N	8068	8395	1			299
							139	4	8875	9							
04	47154	X	47154	-0-	-0-	-0-	3060	1	36412	3	N	6880	6691	1			488
							114	4	7568	9							
05	31414	X	31414	-0-	-0-	-0-	2741	1	21996	3	N	5866	6154	1			200
							224	4	6453	9							
06	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	3398	1	18308	3	N	4209	4060	1			349
							77	4	4630	9							
07	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	3558	1	30091	3	N	6052	5861	1			540
							80	4	6657	9							
08	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	4966	1	28696	3	N	5704	5674	1			570
							83	4	6274	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
*01	44245	X	44245	-0-	-0-	-0-	2063	1	34052	3	Y	7132	7250	1			216
							285	4	7845	9							
*02	21534	X	21534	-0-	-0-	-0-	1267	1	16793	3	Y	2828	2765	1			279
							363	4	3111	9							
*03	43348	X	43348	-0-	-0-	-0-	829	1	34595	3	Y	7053	7118	1			214
							166	4	7758	9							
04	53907	X	53907	-0-	-0-	-0-	757	1	41253	3	Y	10615	10402	1			427
							220	4	11677	9							
05	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-	361	1	21113	3	Y	4695	4963	1			159
							36	4	5165	9							
06	42060	X	17655	-0-	-24405	-0-	497	1	10753	3	Y	5790	5731	1			218
							36	4	6369	9							
07	45632	X	13570	-0-	-32062	-0-	249	1	10751	3	Y	2317	2387	1			148
							21	4	2549	9							
*08	45632	X	23313	-0-	-22319	-0-	602	1	16388	3	Y	5718	5653	1			213
							33	4	6290	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	52979	X	43670	-0-	-9309	-0-	37676	3	11	4	Y	5439	5664	1			86
							5983	9									
*02	49336	X	37208	-0-	-12128	-0-	1143	1	31535	3	Y	4055	4020	1			121
							69	4	4461	9							
03	54622	X	53016	-0-	-1606	-0-	1932	1	42379	3	Y	7876	7855	1			142
							41	4	8664	9							
04	50641	X	50641	-0-	-0-	-0-	2176	1	40877	3	Y	6872	6749	1			265
							29	4	7559	9							
05	49383	X	45193	-0-	-4190	-0-	1299	1	37117	3	Y	6149	6238	1			176
							13	4	6764	9							
06	51300	X	16036	-0-	-35264	-0-	206	1	11095	3	Y	4200	4142	1			234
							115	4	4620	9							
07	53010	X	47350	-0-	-5660	-0-	238	1	39980	3	Y	6464	6409	1			289
							22	4	7110	9							
08	47864	X	47378	-0-	-486	-0-	264	1	40133	3	Y	6344	6503	1			130
							3	4	6978	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
*01	68045	X	4921	-0-	-63124	-0-	1323	1	3567	3	Y	-0-	180	1			504
							31	4									
*02	61460	X	48849	-0-	-12611	-0-	4297	1	39318	3	Y	4643	4446	1			701
							127	4	5107	9							
*03	69409	X	47416	-0-	-21993	-0-	4444	1	36999	3	Y	5356	5533	1			524
							81	4	5892	9							
04	72264	X	72264	-0-	-0-	-0-	6124	1	57023	3	Y	8028	7605	1			947
							286	4	8831	9							
05	69409	X	69193	-0-	-216	-0-	5018	1	55836	3	Y	7403	7738	1			612
							196	4	8143	9							
06	79161	X	79161	-0-	-0-	-0-	4996	1	62554	3	Y	10450	10368	1			694
							116	4	11495	9							
07	74679	X	50526	-0-	-24153	-0-	5470	1	37111	3	Y	7130	6579	1			1245
							102	4	7843	9							
*08	74679	X	49990	-0-	-24689	-0-	5726	1	34734	3	Y	8468	9347	1			366
							215	4	9315	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	27318	X	27318	-0-		-0-	-0-	4577	1	17074	3	N	5090	4880	1			656
								68	4	5599	9							
04	20928	X	20928	-0-		-0-	-0-	4275	1	12493	3	N	3717	3841	1			532
								71	4	4089	9							
05	27505	X	27505	-0-		-0-	-0-	6084	1	16130	3	N	4767	4826	1			473
								47	4	5244	9							
06	27536	X	27536	-0-		-0-	-0-	6033	1	16128	3	N	4845	4835	1			483
								45	4	5330	9							
07	28223	X	28223	-0-		-0-	-0-	6347	1	16730	3	N	4600	4656	1			427
								86	4	5060	9							
08	25177	X	25177	-0-		-0-	-0-	5701	1	14451	3	N	4287	4100	1			614
								309	4	4716	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094	X	26938	-0-		-156	-0-	6269	1	16950	3	N	3275	3760	1			217
								116	4	3603	9							
04	25680	X	24603	-0-		-1077	-0-	5324	1	15390	3	N	3398	3188	1			427
								151	4	3738	9							
05	27001	X	24505	-0-		-2496	-0-	3911	1	16946	3	N	3168	3198	1			397
								163	4	3485	9							
06	26130	X	18546	-0-		-7584	-0-	3594	1	12172	3	N	2327	2482	1			242
								220	4	2560	9							
07	27001	X	906	-0-		-26095	-0-	145	1	636	3	N	81	177	1			146
								36	4	89	9							
08	26939	X	-0-	-0-		-26939	-0-					N	-0-					146

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	85715	X	77017	-0-		-8698	-0-	4	1	62922	3	Y	12656	12705	1			557
								169	4	13922	9							
*02	77952	X	57355	-0-		-20597	-0-	85	1	46606	3	Y	9576	9507	1			626
								130	4	10534	9							
03	86304	X	73535	-0-		-12769	-0-	2265	1	59401	3	Y	10736	10919	1			443
								59	4	11810	9							
04	83760	X	-0-	-0-		-83760	-0-					Y	-0-	443	1			-0-
05	86552	X	48293	-0-		-38259	-0-	160	1	40149	3	Y	7029	6649	1			380
								252	4	7732	9							
06	83760	X	77397	-0-		-6363	-0-	403	1	65643	3	Y	10304	9991	1			693
								17	4	11334	9							
07	78249	X	78249	-0-		-0-	-0-	289	1	66481	3	Y	10375	10468	1			600
								66	4	11413	9							
08	73532	X	67561	-0-		-5971	-0-	278	1	57647	3	Y	8754	8985	1			369
								7	4	9629	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	34050	X	24797	-0-		-9253	-0-	23811	3	23	4	Y	875	901	1			124
								963	9									
*10	34999	X	20250	-0-		-14749	-0-	18851	3	12	4	Y	1261	1213	1			172
								1387	9									
*11	33870	X	8203	-0-		-25667	-0-	6817	3	5	4	Y	1255	1214	1			213
								1381	9									
*12	35363	X	35363	-0-		-0-	-0-	32766	3	14	4	Y	2348	2147	1			414
								2583	9									
*01	30727	X	30727	-0-		-0-	-0-	28727	3	5	4	Y	1814	2120	1			108
								1995	9									
*02	34358	X	34358	-0-		-0-	-0-	32328	3	25	4	Y	1823	1592	1			339
								2005	9									
*03	39391	X	39391	-0-		-0-	-0-	37127	3	31	4	Y	2030	2075	1			294
								2233	9									
04	34140	X	22689	-0-		-11451	-0-	21054	3	18	4	Y	1470	1512	1			252
								1617	9									
05	38099	X	-0-	-0-		-38099	-0-					Y	949	1017	1			184
06	38130	X	810	-0-		-37320	-0-	20	3	790	9	Y	718	781	1			121
07	39401	X	6017	-0-		-33384	-0-	5332	3	3	4	Y	620	600	1			141
								682	9									
08	66371	X	66371	-0-		-0-	-0-	62323	3	60	4	Y	3625	3191	1			575
								3988	9									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22524	X	22524	-0-		-0-	-0-	3050	1	16736	3	Y	2358	2707	1			277
								144	4	2594	9							
*02	18480	X	17099	-0-		-1381	-0-	3294	1	11697	3	Y	1836	1796	1			317
								88	4	2020	9							
*03	20460	X	15989	-0-		-4471	-0-	3760	1	10450	3	Y	1468	1604	1			181
								164	4	1615	9							
04	19800	X	-0-	-0-		-19800	-0-					Y	-0-					181
05	20460	X	-0-	-0-		-20460	-0-					Y	-0-					181
06	19800	X	18717	-0-		-1083	-0-	408	1	15638	3	Y	2221	2036	1			366
								228	4	2443	9							
07	18972	X	18842	-0-		-130	-0-	731	1	15674	3	Y	1951	1926	1			391
								291	4	2146	9							
*08	16027	X	14306	-0-		-1721	-0-	496	1	11448	3	Y	1985	2164	1			212
								178	4	2184	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17577	X	11561	-0-		-6016	-0-	295	1	8675	3	Y	2281	2459	1			111
								82	4	2509	9							
*02	16957	X	16957	-0-		-0-	-0-	1104	1	12386	3	Y	3062	2724	1			449
								99	4	3368	9							
03	17422	X	1016	-0-		-16406	-0-	277	1	586	3	Y	90	523	1			16
								54	4	99	9							
04	18778	X	18778	-0-		-0-	-0-	1284	1	14696	3	Y	2490	2278	1			228
								59	4	2739	9							
05	20486	X	20486	-0-		-0-	-0-	1755	1	15886	3	Y	2497	2550	1			175
								98	4	2747	9							
06	18459	X	18459	-0-		-0-	-0-	1756	1	14164	3	Y	2225	2210	1			190
								91	4	2448	9							
07	20229	X	20229	-0-		-0-	-0-	1990	1	15349	3	Y	2519	2604	1			105
								119	4	2771	9							
08	21829	X	21829	-0-		-0-	-0-	1774	1	14997	3	Y	4528	4296	1			337
								77	4	4981	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10571	X	8680	-0-	-1891	-0-	1162	1	5918	3	Y	1427	1464	1			124
							30	4	1570	9							
*02	9548	X	6265	-0-	-3283	-0-	640	1	4436	3	Y	976	1052	1			48
							115	4	1074	9							
03	10571	X	5264	-0-	-5307	-0-	818	1	3848	3	Y	529	523	1			54
							16	4	582	9							
04	9270	X	8838	-0-	-432	-0-	689	1	7209	3	Y	833	833	1			54
							24	4	916	9							
05	9579	X	7326	-0-	-2253	-0-	685	1	5786	3	Y	740	747	1			47
							41	4	814	9							
06	9270	X	7306	-0-	-1964	-0-	554	1	5800	3	Y	811	792	1			66
							60	4	892	9							
07	9145	X	6974	-0-	-2171	-0-	1030	1	5058	3	Y	696	632	1			130
							120	4	766	9							
08	9145	X	4011	-0-	-5134	-0-	261	1	3430	3	Y	267	387	1			10
							26	4	294	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28055	X	24977	-0-	-3078	-0-	2269	1	18407	3	Y	3878	4049	1			338
							35	4	4266	9							
*02	25508	X	19731	-0-	-5777	-0-	1681	1	14932	3	Y	2783	2983	1			138
							57	4	3061	9							
03	28241	X	1501	-0-	-26740	-0-	1	1	828	3	Y	611	686	1			63
							672	9									
04	37852	X	37852	-0-	-0-	-0-	2786	1	29076	3	Y	5380	5096	1			347
							72	4	5918	9							
05	33836	X	33836	-0-	-0-	-0-	3051	1	25380	3	Y	4750	4793	1			304
							180	4	5225	9							
06	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	1996	1	22061	3	Y	3229	3270	1			263
							233	4	3552	9							
07	32674	X	25883	-0-	-6791	-0-	2011	1	19895	3	Y	3121	2802	1			582
							544	4	3433	9							
08	32674	X	29184	-0-	-3490	-0-	1723	1	22781	3	Y	4077	4504	1			155
							195	4	4485	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19716	X	15016	-0-	-4700	-0-	1319	1	10518	3	Y	2871	3131	1			250
							21	4	3158	9							
*02	17920	X	12736	-0-	-5184	-0-	1136	1	8659	3	Y	2587	2709	1			128
							95	4	2846	9							
03	19840	X	9032	-0-	-10808	-0-	1345	1	6340	3	Y	1200	1205	1			123
							27	4	1320	9							
04	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	1422	1	13766	3	Y	2277	2253	1			147
							49	4	2505	9							
05	16616	X	16453	-0-	-163	-0-	1581	1	12559	3	Y	2020	2038	1			129
							91	4	2222	9							
06	16080	X	15647	-0-	-433	-0-	1172	1	11909	3	Y	2218	2166	1			181
							126	4	2440	9							
07	18321	X	15363	-0-	-2958	-0-	1042	1	11841	3	Y	1839	1677	1			343
							457	4	2023	9							
08	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	2112	1	27747	3	Y	2765	3003	1			105
							232	4	3042	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	40920	X	39465	-0-	-1455	-0-	2298	1	31793	3	Y	4852	4657	1			479
							37	4	5337	9							
04	39600	X	37269	-0-	-2331	-0-	2173	1	29841	3	Y	4721	4916	1			284
							62	4	5193	9							
05	38533	X	33402	-0-	-5131	-0-	2115	1	26191	3	Y	4586	4522	1			348
							51	4	5045	9							
06	38190	X	36856	-0-	-1334	-0-	2720	1	29006	3	Y	4619	4614	1			353
							49	4	5081	9							
07	39463	X	35177	-0-	-4286	-0-	2411	1	28087	3	Y	4201	4190	1			364
							58	4	4621	9							
08	39463	X	35320	-0-	-4143	-0-	2162	1	28848	3	Y	3865	3966	1			263
							58	4	4252	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42340	X	42340	-0-	-0-	-0-	6680	1	30809	3	Y	4347	4526	1			282
							69	4	4782	9							
*02	30436	X	29084	-0-	-1352	-0-	4815	1	20419	3	Y	3380	2993	1			669
							132	4	3718	9							
*03	38628	X	38628	-0-	-0-	-0-	7925	1	26185	3	Y	4032	4228	1			473
							83	4	4435	9							
04	35143	X	35143	-0-	-0-	-0-	7787	1	23324	3	Y	3577	3482	1			568
							97	4	3935	9							
05	33697	X	5319	-0-	-28378	-0-	3043	1	1758	3	Y	385	735	1			218
							94	4	424	9							
06	32610	X	13212	-0-	-19398	-0-	1258	1	10043	3	Y	1661	1403	1			476
							84	4	1827	9							
07	33697	X	426	-0-	-33271	-0-	212	1	125	3	Y	23	177	1			322
							64	4	25	9							
*08	33697	X	20361	-0-	-13336	-0-	4252	1	13273	3	Y	2495	2353	1			464
							91	4	2745	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26381	X	18246	-0-	-8135	-0-	1593	1	14078	3	Y	2128	2148	1			452
							234	4	2341	9							
*02	24024	X	216	-0-	-23808	-0-	114	1	18	3	Y	-0-	327	1			125
							84	4									
03	17856	X	2573	-0-	-15283	-0-	2557	3	16	4	Y	-0-					125
04	19710	X	1036	-0-	-18674	-0-	123	1	895	3	Y	-0-					125
							18	4									
05	20367	X	4078	-0-	-16289	-0-	833	1	2751	3	Y	428	418	1			135
							23	4	471	9							
06	19710	X	15768	-0-	-3942	-0-	1216	1	12586	3	Y	1750	1681	1			204
							41	4	1925	9							
07	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	2187	1	21936	3	Y	3971	3897	1			278
							52	4	4368	9							
08	34491	X	34491	-0-	-0-	-0-	2391	1	27785	3	Y	3835	3588	1			525
							96	4	4219	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92629	X	92629	-0-	-0-	-0-	5742	1	79470	3	Y	6661	6194	1			657
							90	4	7327	9							
04	83573	X	83573	-0-	-0-	-0-	5265	1	72209	3	Y	5397	5730	1			324
							162	4	5937	9							
05	84351	X	80249	-0-	-4102	-0-	5830	1	69011	3	Y	4792	4753	1			363
							137	4	5271	9							
06	85200	X	80456	-0-	-4744	-0-	6450	1	68652	3	Y	4762	4762	1			363
							116	4	5238	9							
07	88040	X	76865	-0-	-11175	-0-	5622	1	65474	3	Y	5129	5047	1			445
							127	4	5642	9							
08	88040	X	75762	-0-	-12278	-0-	4622	1	64961	3	Y	5506	5576	1			375
							122	4	6057	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	66978	X	66978	-0-	-0-	-0-	5451	1	54862	3	Y	5967	5793	1			741
							101	4	6564	9							
*02	61606	X	61606	-0-	-0-	-0-	5662	1	49963	3	Y	5354	5222	1			873
							92	4	5889	9							
*03	68182	X	68182	-0-	-0-	-0-	6627	1	55152	3	Y	5738	6088	1			523
							91	4	6312	9							
04	63150	X	30378	-0-	-32772	-0-	3736	1	23557	3	Y	2734	2337	1			920
							78	4	3007	9							
05	65255	X	50945	-0-	-14310	-0-	4129	1	40547	3	Y	5596	6213	1			303
							113	4	6156	9							
06	63150	X	45985	-0-	-17165	-0-	4308	1	36869	3	Y	4251	4167	1			387
							132	4	4676	9							
07	65255	X	51096	-0-	-14159	-0-	5181	1	40681	3	Y	4638	4355	1			670
							132	4	5102	9							
*08	65255	X	43116	-0-	-22139	-0-	5461	1	32224	3	Y	4708	4710	1			668
							252	4	5179	9							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	47531	X	47531	-0-	-0-	-0-	680	1	37503	3	Y	8346	8493	1			483
							167	4	9181	9							
*02	50969	X	50969	-0-	-0-	-0-	1183	1	40211	3	Y	8618	8607	1			494
							95	4	9480	9							
*03	56444	X	56444	-0-	-0-	-0-	947	1	44715	3	Y	9721	9879	1			336
							89	4	10693	9							
04	49176	X	49176	-0-	-0-	-0-	796	1	39291	3	Y	8151	8136	1			351
							123	4	8966	9							
05	51921	X	51921	-0-	-0-	-0-	837	1	41435	3	Y	8656	8529	1			478
							127	4	9522	9							
06	49950	X	47922	-0-	-2028	-0-	878	1	37630	3	Y	8446	8450	1			474
							123	4	9291	9							
07	51615	X	38244	-0-	-13371	-0-	713	1	30992	3	Y	5796	5678	1			592
							163	4	6376	9							
*08	51615	X	32417	-0-	-19198	-0-	759	1	23695	3	Y	7158	7362	1			388
							89	4	7874	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*01	36270	X	19757	-0-	-16513	-0-	17525	3	51	4	Y	1983	1961	1			173
							2181	9									
*02	27020	X	12420	-0-	-14600	-0-	11393	3	78	4	Y	863	975	1			61
							949	9									
03	28892	X	21710	-0-	-7182	-0-	19450	3	75	4	Y	1986	1758	1			289
							2185	9									
04	30060	X	19541	-0-	-10519	-0-	17834	3	67	4	Y	1491	1650	1			130
							1640	9									
05	31062	X	13484	-0-	-17578	-0-	12088	3	35	4	Y	1237	1277	1			90
							1361	9									
06	30060	X	5	-0-	-30055	-0-	4	3	1	9	Y	1	91	1			-0-
07	21700	X	15434	-0-	-6266	-0-	13973	3	54	4	Y	1279	1178	1			101
							1407	9									
08	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	23136	3	97	4	Y	2052	1736	1			417
							2257	9									

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

03	107601	X	98187	-0-	-9414	-0-	5010	1	78045	3	N	13608	13778	1			456
							163	4	14969	9							
04	94620	X	87645	-0-	-6975	-0-	4909	1	69955	3	N	11474	11775	1			155
							160	4	12621	9							
05	97774	X	29179	-0-	-68595	-0-	2141	1	22279	3	N	3843	3808	1			190
							532	4	4227	9							
06	95010	X	87283	-0-	-7727	-0-	4116	1	70314	3	N	11543	11533	1			200
							156	4	12697	9							
07	98177	X	83305	-0-	-14872	-0-	4403	1	66599	3	N	10952	10846	1			306
							256	4	12047	9							
08	98177	X	76394	-0-	-21783	-0-	3302	1	61899	3	N	9789	9876	1			219
							425	4	10768	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

*01	20243	X	19764	-0-	-479	-0-	16578	3	81	4	Y	2823	2774	1			434
							3105	9									
*02	18284	X	17717	-0-	-567	-0-	2120	1	13038	3	Y	2251	2050	1			635
							83	4	2476	9							
03	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	2589	1	14411	3	Y	2366	2594	1			407
							132	4	2603	9							
04	19590	X	11656	-0-	-7934	-0-	1544	1	8699	3	Y	1203	1187	1			423
							90	4	1323	9							
05	20243	X	20012	-0-	-231	-0-	459	1	18260	3	Y	843	1177	1			89
							366	4	927	9							
06	19590	X	19447	-0-	-143	-0-	404	1	16390	3	Y	2108	1831	1			366
							334	4	2319	9							
07	19747	X	16904	-0-	-2843	-0-	51	1	14737	3	Y	1629	1687	1			308
							324	4	1792	9							
08	20026	X	19347	-0-	-679	-0-	16630	3	426	4	Y	2083	2089	1			302
							2291	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
*01	22320	X	17896	-0-	-4424	-0-	1733	1	14042	3	Y	1696	1435	1			360
							255	4	1866	9							
*02	20356	X	386	-0-	-19970	-0-	118	1	177	3	Y	-0-	260	1			100
							91	4									
03	21080	X	2782	-0-	-18298	-0-	2766	3	16	4	Y	-0-					100
04	19380	X	2616	-0-	-16764	-0-	1169	1	1370	3	Y	-0-					100
							77	4									
05	20026	X	13682	-0-	-6344	-0-	3237	1	8838	3	Y	1389	1049	1			440
							79	4	1528	9							
06	34064	X	34064	-0-	-0-	-0-	3034	1	26422	3	Y	4063	4029	1			474
							139	4	4469	9							
07	41083	X	41083	-0-	-0-	-0-	3475	1	33157	3	Y	3967	4163	1			278
							87	4	4364	9							
08	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	1294	1	14284	3	Y	2127	2114	1			291
							58	4	2340	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

*01	47907	X	47907	-0-	-0-	-0-	38322	3	9	4	Y	8705	8398	1			307
							9576	9									
*02	47756	X	47756	-0-	-0-	-0-	38322	3	33	4	Y	8546	8246	1			607
							9401	9									
03	40326	X	40326	-0-	-0-	-0-	32914	3	22	4	Y	6718	6815	1			510
							7390	9									
04	44568	X	44568	-0-	-0-	-0-	36355	3	40	4	Y	7430	7517	1			423
							8173	9									
05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	23689	3	8703	9	Y	7912	7825	1			510
06	59859	X	59859	-0-	-0-	-0-	50026	3	9833	9	Y	8939	8986	1			463
07	56126	X	56126	-0-	-0-	-0-	48171	3	7955	9	Y	7232	7136	1			559
08	56183	X	56183	-0-	-0-	-0-	48576	3	7607	9	Y	6915	7142	1			332

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

*01	15996	X	12258	-0-	-3738	-0-	917	1	7528	3	Y	3340	2653	1			709
							139	4	3674	9							
*02	14560	X	301	-0-	-14259	-0-	129	1	85	3	Y	-0-	513	1			196
							87	4									
03	14570	X	2196	-0-	-12374	-0-	2181	3	15	4	Y	-0-					196
04	12960	X	963	-0-	-11997	-0-	147	1	798	3	Y	-0-					196
							18	4									
05	13392	X	3840	-0-	-9552	-0-	758	1	2861	3	Y	180	319	1			57
							23	4	198	9							
06	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	1044	1	13823	3	Y	1512	1393	1			176
							26	4	1663	9							
07	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	1242	1	11044	3	Y	1079	1179	1			76
							32	4	1187	9							
08	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	1652	1	20604	3	Y	2752	2451	1			377
							70	4	3027	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
*01	23064	X	18488	-0-	-4576	-0-	14918	3	71	4	Y	3181	3205	1			489
							3499	9									
*02	20972	X	16514	-0-	-4458	-0-	1849	1	11975	3	Y	2379	2197	1			671
							73	4	2617	9							
03	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	2652	1	14746	3	Y	3026	3177	1			520
							135	4	3329	9							
04	20070	X	11224	-0-	-8846	-0-	1418	1	8233	3	Y	1354	1398	1			476
							84	4	1489	9							
05	20739	X	19515	-0-	-1224	-0-	324	1	14504	3	Y	4016	4070	1			422
							269	4	4418	9							
06	20190	X	20186	-0-	-4	-0-	407	1	16476	3	Y	2697	2651	1			468
							336	4	2967	9							
07	20863	X	14749	-0-	-6114	-0-	31	1	12225	3	Y	2027	2112	1			383
							263	4	2230	9							
08	20863	X	17965	-0-	-2898	-0-	14936	3	382	4	Y	2406	2440	1			349
							2647	9									

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	50624	X	50624	-0-	-0-	-0-	405	1	41123	3	Y	8040	8106	1			164
							252	4	8844	9							
*02	29506	X	29506	-0-	-0-	-0-	433	1	23577	3	Y	4859	4678	1			345
							151	4	5345	9							
*03	49118	X	49118	-0-	-0-	-0-	485	1	39876	3	Y	7750	7849	1			246
							232	4	8525	9							
04	44883	X	44883	-0-	-0-	-0-	337	1	36392	3	Y	7176	6933	1			489
							260	4	7894	9							
05	43474	X	43474	-0-	-0-	-0-	129	1	35387	3	Y	7006	7276	1			219
							251	4	7707	9							
06	47670	X	38752	-0-	-8918	-0-	286	1	30995	3	Y	6532	6280	1			471
							286	4	7185	9							
07	49259	X	26667	-0-	-22592	-0-	346	1	21529	3	Y	4177	4510	1			138
							197	4	4595	9							
*08	49259	X	28150	-0-	-21109	-0-	437	1	20542	3	Y	6065	5824	1			379
							499	4	6672	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	40732	X	40732	-0-	-0-	-0-	1642	1	34725	3	Y	3887	3888	1			223
							89	4	4276	9							
*10	51327	X	51327	-0-	-0-	-0-	2392	1	43687	3	Y	4705	4586	1			342
							72	4	5176	9							
*11	52356	X	52356	-0-	-0-	-0-	2532	1	44864	3	Y	4414	4556	1			200
							105	4	4855	9							
*12	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	1406	1	20815	3	Y	1948	1983	1			165
							23	4	2143	9							
*01	14353	X	2876	-0-	-11477	-0-	327	1	2484	3	Y	58	210	1			13
							1	4	64	9							
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	104	1			42
*03	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	2498	1	28612	3	Y	3714	3584	1			172
							18	4	4085	9							
*04	52223	X	52223	-0-	-0-	-0-	3900	1	42468	3	Y	5269	5017	1			424
							59	4	5796	9							
*05	49449	X	49449	-0-	-0-	-0-	3300	1	41642	3	Y	4038	4222	1			240
							65	4	4442	9							
*06	51619	X	51619	-0-	-0-	-0-	3877	1	43404	3	Y	3846	3915	1			171
							107	4	4231	9							
*07	49006	X	49006	-0-	-0-	-0-	4027	1	40989	3	Y	3554	3514	1			211
							81	4	3909	9							
*08	38663	X	38663	-0-	-0-	-0-	4333	1	30458	3	Y	3453	3417	1			247
							74	4	3798	9							

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
*01	48404	X	48404	-0-	-0-	-0-	2331	1	37897	3	Y	7150	7368	1			272
							311	4	7865	9							
*02	34782	X	34782	-0-	-0-	-0-	2114	1	26724	3	Y	5284	5245	1			311
							132	4	5812	9							
*03	39179	X	39179	-0-	-0-	-0-	2257	1	30155	3	Y	5995	5953	1			353
							172	4	6595	9							
04	32212	X	32212	-0-	-0-	-0-	2010	1	24862	3	Y	4700	4643	1			410
							170	4	5170	9							
05	38626	X	6753	-0-	-31873	-0-	652	1	4876	3	Y	1037	1140	1			307
							84	4	1141	9							
06	40992	X	40992	-0-	-0-	-0-	2382	1	30683	3	Y	6882	6835	1			354
							357	4	7570	9							
07	39277	X	24485	-0-	-14792	-0-	3181	1	17451	3	Y	3251	3304	1			301
							277	4	3576	9							
*08	39277	X	28412	-0-	-10865	-0-	679	1	22486	3	Y	4291	4415	1			177
							527	4	4720	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45756	X	45256	-0-	-500	-0-	37587	3	67	4	N	6911	6980	1			393
							7602	9									
04	44280	X	35553	-0-	-8727	-0-	29030	3	56	4	N	5879	5839	1			433
							6467	9									
05	43524	X	30626	-0-	-12898	-0-	24461	3	63	4	N	5547	5725	1			255
							6102	9									
06	43800	X	19760	-0-	-24040	-0-	15864	3	370	4	N	3205	3092	1			368
							3526	9									
07	45260	X	40776	-0-	-4484	-0-	33255	3	53	4	N	6789	6798	1			359
							7468	9									
08	45843	X	45843	-0-	-0-	-0-	38387	3	62	4	N	6722	6797	1			284
							7394	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62374					Y	-0-					-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

*01	1178	X	145	-0-	-1033	-0-	41	3	71	4	Y	30	68	1			133
							33	9									
*02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					133
*03	1178	X	44	-0-	-1134	-0-	44	4			Y	-0-					133
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					133
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					133
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					133
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	26	3	73	4	Y	-0-					133
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

*01	4960	X	1639	-0-	-3321	-0-	1426	3	110	4	Y	94	104	1			251
							103	9									
*02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					251
*03	2263	X	68	-0-	-2195	-0-	68	4			Y	-0-					251
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					251
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					251
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					251
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	26	3	60	4	Y	-0-					251
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					251

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

*03	82181	X	14	-0-	-82167	-0-	1	4	13	9	Y	12	189	1			2
04	28440	X	26182	-0-	-2258	-0-	22265	3	12	4	Y	3550	3130	1			422
							3905	9									
05	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	32495	3	58	4	Y	4717	4818	1			321
							5189	9									
06	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	29982	3	19	4	Y	4121	4107	1			335
							4533	9									
07	39573	X	39573	-0-	-0-	-0-	33929	3	85	4	Y	5054	4853	1			536
							5559	9									
08	37727	X	37363	-0-	-364	-0-	32274	3	94	4	Y	4541	4815	1			262
							4995	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

*03	46407	X	27920	-0-	-18487	-0-	23232	3	55	4	Y	4212	3900	1			603
							4633	9									
04	44910	X	27648	-0-	-17262	-0-	23286	3	20	4	Y	3947	4081	1			469
							4342	9									
05	41679	X	41679	-0-	-0-	-0-	35639	3	64	4	Y	5433	5533	1			369
							5976	9									
06	35840	X	35840	-0-	-0-	-0-	30916	3	20	4	Y	4458	4464	1			363
							4904	9									
07	36070	X	36070	-0-	-0-	-0-	31196	3	78	4	Y	4360	4261	1			462
							4796	9									
08	41664	X	34085	-0-	-7579	-0-	29674	3	87	4	Y	3931	4166	1			227
							4324	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	248	1	13830	3	Y	3734	3682	1			207
							6	4	4107	9							
*02	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	379	1	14518	3	Y	3223	3237	1			193
							11	4	3545	9							
*03	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	293	1	15964	3	Y	3189	3236	1			146
							12	4	3508	9							
04	35152	X	35152	-0-	-0-	-0-	365	1	26047	3	Y	7911	7768	1			289
							38	4	8702	9							
05	20491	X	19799	-0-	-692	-0-	197	1	15960	3	Y	3287	3308	1			268
							26	4	3616	9							
06	19830	X	16778	-0-	-3052	-0-	279	1	13945	3	Y	2299	2368	1			199
							25	4	2529	9							
07	22289	X	12696	-0-	-9593	-0-	270	1	10348	3	Y	1870	1873	1			196
							21	4	2057	9							
*08	22289	X	13634	-0-	-8655	-0-	358	1	10106	3	Y	2860	2927	1			129
							24	4	3146	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	73251	X	73251	-0-	-0-	-0-	625	1	61547	3	Y	10003	10036	1			386
							76	4	11003	9							
*02	73018	X	73018	-0-	-0-	-0-	1162	1	61608	3	Y	9232	9142	1			476
							93	4	10155	9							
*03	88118	X	88118	-0-	-0-	-0-	909	1	75412	3	Y	10628	10675	1			429
							106	4	11691	9							
04	78434	X	78434	-0-	-0-	-0-	624	1	67657	3	Y	9094	8720	1			803
							150	4	10003	9							
05	81096	X	42486	-0-	-38610	-0-	261	1	36654	3	Y	4917	5144	1			576
							162	4	5409	9							
06	85560	X	66350	-0-	-19210	-0-	625	1	56839	3	Y	7968	8058	1			486
							121	4	8765	9							
07	88412	X	87035	-0-	-1377	-0-	1158	1	75496	3	Y	9285	8928	1			843
							167	4	10214	9							
*08	79360	X	66543	-0-	-12817	-0-	1218	1	55841	3	Y	8461	8936	1			368
							177	4	9307	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	60636	X	40060	-0-	-20576	-0-	2774	1	33650	3	Y	3300	3549	1			112
							6	4	3630	9							
*02	55272	X	15882	-0-	-39390	-0-	1095	1	13935	3	Y	716	630	1			198
							64	4	788	9							
03	53909	X	51512	-0-	-2397	-0-	4016	1	44304	3	Y	2902	2980	1			120
							3192	9									
04	50751	X	50751	-0-	-0-	-0-	4251	1	43018	3	Y	3165	3059	1			226
							3482	9									
05	45167	X	39754	-0-	-5413	-0-	3018	1	34522	3	Y	1955	2097	1			84
							63	4	2151	9							
06	49860	X	18014	-0-	-31846	-0-	685	1	16207	3	Y	971	950	1			105
							54	4	1068	9							
07	52452	X	50033	-0-	-2419	-0-	2449	1	43845	3	Y	3229	3048	1			286
							187	4	3552	9							
08	52504	X	52504	-0-	-0-	-0-	2703	1	46093	3	Y	3105	3226	1			165
							292	4	3416	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60853	X	48911	-0-	-11942	-0-	38862	3	345	4	Y	8822	9284	1			395
							9704	9									
04	57690	X	43632	-0-	-14058	-0-	34509	3	122	4	Y	8183	8162	1			416
							9001	9									
05	53847	X	42399	-0-	-11448	-0-	33924	3	76	4	Y	7635	7518	1			533
							8399	9									
06	52110	X	47952	-0-	-4158	-0-	38560	3	55	4	Y	8488	8489	1			532
							9337	9									
07	48918	X	48184	-0-	-734	-0-	39462	3	141	4	Y	7801	7724	1			609
							8581	9									
08	52759	X	52759	-0-	-0-	-0-	43584	3	121	4	Y	8231	8463	1			377
							9054	9									

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	60760	X	54071	-0-	-6689	-0-	4272	1	44648	3	Y	4637	4642	1			181
							50	4	5101	9							
*02	48496	X	28823	-0-	-19673	-0-	1168	1	25565	3	Y	1891	1784	1			288
							10	4	2080	9							
03	53692	X	46949	-0-	-6743	-0-	1915	1	41814	3	Y	2919	3095	1			112
							9	4	3211	9							
04	58860	X	47608	-0-	-11252	-0-	2155	1	41585	3	Y	3500	3065	1			547
							18	4	3850	9							
05	60822	X	52383	-0-	-8439	-0-	3032	1	46025	3	Y	2947	3234	1			260
							84	4	3242	9							
06	58860	X	50658	-0-	-8202	-0-	2853	1	44177	3	Y	3041	3070	1			231
							283	4	3345	9							
07	49197	X	44398	-0-	-4799	-0-	2491	1	38975	3	Y	2664	2709	1			186
							2	4	2930	9							
08	52390	X	32205	-0-	-20185	-0-	1906	1	28442	3	Y	1683	1709	1			160
							6	4	1851	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37975	X	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	308	258	1			62
*02	30184	X	668	-0-	-29516	-0-	394	3	2	4	Y	247	208	1			101
							272	9									
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	317	3	1	4	Y	62	152	1			11
							68	9									
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	871	3	364	9	Y	331	279	1			63
05	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	33656	3	96	4	Y	3091	2749	1			405
							3400	9									
06	28084	X	28084	-0-	-0-	-0-	24954	3	88	4	Y	2765	2002	1			1168
							3042	9									
07	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	29503	3	29	4	Y	663	1586	1			245
							729	9									
08	37460	X	37460	-0-	-0-	-0-	35678	3	9	4	Y	1612	1660	1			197
							1773	9									

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42439	X	29936	-0-	-12503	-0-		27784	3	4	4	Y	1953	1949	1			394
								2148	9									
*02	34664	X	19064	-0-	-15600	-0-		17847	3	31	4	Y	1078	1029	1			443
								1186	9									
03	38378	X	27325	-0-	-11053	-0-		25304	3	24	4	Y	1815	1924	1			334
								1997	9									
04	34710	X	31644	-0-	-3066	-0-		28954	3	27	4	Y	2421	2294	1			461
								2663	9									
05	34162	X	24888	-0-	-9274	-0-		22971	3	67	4	Y	1682	1923	1			220
								1850	9									
06	33060	X	13138	-0-	-19922	-0-		11494	3	14	4	Y	1482	1076	1			626
								1630	9									
07	32705	X	22965	-0-	-9740	-0-		22074	3	29	4	Y	784	1120	1			290
								862	9									
08	32705	X	31040	-0-	-1665	-0-		28698	3	8	4	Y	2122	2153	1			259
								2334	9									

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39897	X	32318	-0-	-7579	-0-		28087	3	4	4	Y	3843	3952	1			776
								4227	9									
*02	36288	X	20377	-0-	-15911	-0-		17811	3	32	4	Y	2304	2133	1			947
								2534	9									
03	40176	X	35384	-0-	-4792	-0-		31275	3	30	4	Y	3708	3972	1			683
								4079	9									
04	35400	X	34235	-0-	-1165	-0-		31117	3	62	4	Y	2778	2932	1			529
								3056	9									
05	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-		37538	3	129	4	Y	4164	4148	1			545
								4580	9									
06	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-		37060	3	150	4	Y	4109	2918	1			1736
								4520	9									
07	35371	X	19878	-0-	-15493	-0-		18605	3	7	4	Y	1151	2461	1			426
								1266	9									
08	40176	X	28058	-0-	-12118	-0-		24890	3	8	4	Y	2873	2948	1			351
								3160	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	60158	X	35016	-0-	-25142	-0-		32654	3	49	4	Y	2103	1927	1			290
								2313	9									
03	58497	X	44961	-0-	-13536	-0-		42136	3	16	4	Y	2554	2688	1			156
								2809	9									
04	53458	X	53458	-0-	-0-	-0-		50094	3	3	4	Y	3055	2773	1			438
								3361	9									
05	48532	X	48532	-0-	-0-	-0-		45792	3	48	4	Y	2447	2262	1			623
								2692	9									
06	43725	X	43725	-0-	-0-	-0-		41032	3	217	4	Y	2251	2587	1			287
								2476	9									
07	55242	X	47941	-0-	-7301	-0-		45575	3	3	4	Y	2148	2103	1			332
								2363	9									
08	55242	X	35971	-0-	-19271	-0-		34062	3	28	4	Y	1710	1789	1			253
								1881	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	42700	X	27668	-0-	-15032	-0-	26130	3	7	4	Y	1392	1278	1			177
							1531	9									
03	43074	X	43074	-0-	-0-	-0-	40780	3	4	4	Y	2082	1904	1			355
							2290	9									
04	42865	X	42865	-0-	-0-	-0-	40576	3	42	4	Y	2043	2034	1			364
							2247	9									
05	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	35843	3	198	4	Y	2015	2213	1			166
							2217	9									
06	41670	X	36104	-0-	-5566	-0-	34691	3	5	4	Y	1280	1285	1			161
							1408	9									
07	44299	X	37687	-0-	-6612	-0-	36055	3	53	4	Y	1435	1448	1			148
							1579	9									
08	44299	X	29427	-0-	-14872	-0-	28050	3	102	4	Y	1159	1106	1			201
							1275	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
*01	46128	X	38532	-0-	-7596	-0-	350	1	35520	3	Y	2394	2591	1			153
							29	4	2633	9							
*02	41664	X	32932	-0-	-8732	-0-	574	1	30052	3	Y	2062	2002	1			213
							38	4	2268	9							
*03	46128	X	33895	-0-	-12233	-0-	385	1	31497	3	Y	1771	1860	1			124
							65	4	1948	9							
04	44820	X	29988	-0-	-14832	-0-	256	1	27738	3	Y	1765	1709	1			180
							52	4	1942	9							
05	46314	X	29144	-0-	-17170	-0-	100	1	27402	3	Y	1440	1466	1			154
							58	4	1584	9							
06	44820	X	27951	-0-	-16869	-0-	238	1	25704	3	Y	1775	1774	1			155
							56	4	1953	9							
07	36580	X	24341	-0-	-12239	-0-	338	1	22289	3	Y	1533	1500	1			188
							28	4	1686	9							
08	34007	X	20874	-0-	-13133	-0-	400	1	18287	3	Y	1867	1944	1			111
							133	4	2054	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91893	X	91893	-0-	-0-	-0-	4	1	85488	3	Y	5612	5535	1			247
							228	4	6173	9							
*02	79380	X	76474	-0-	-2906	-0-	123	1	71175	3	Y	4526	4477	1			296
							197	4	4979	9							
03	111131	X	111131	-0-	-0-	-0-	3843	1	100892	3	Y	5726	5786	1			236
							97	4	6299	9							
04	85050	X	-0-	-0-	-85050	-0-					Y	825	447	1			614
05	87885	X	65745	-0-	-22140	-0-	706	1	58595	3	Y	5237	5568	1			283
							683	4	5761	9							
06	85050	X	39260	-0-	-45790	-0-	189	1	36716	3	Y	2138	2277	1			144
							3	4	2352	9							
07	87885	X	76655	-0-	-11230	-0-	238	1	71547	3	Y	4362	4254	1			252
							72	4	4798	9							
08	112116	X	112116	-0-	-0-	-0-	510	1	105835	3	Y	5237	5268	1			221
							10	4	5761	9							

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
*01	66526	X	57100	-0-	-9426	-0-	486	1	49486	3	Y	6460	6459	0			84
							22	4	7106	9							
*02	60900	X	29355	-0-	-31545	-0-	459	1	25672	3	Y	2915	2945	0			54
							17	4	3207	9							
*03	67425	X	296	-0-	-67129	-0-	1	1	61	3	Y	213	263	0			4
							234	9									
04	65250	X	16996	-0-	-48254	-0-	92	1	10703	3	Y	5628	5532	0			100
							10	4	6191	9							
05	67425	X	50429	-0-	-16996	-0-	163	1	44520	3	Y	5161	5173	0			88
							69	4	5677	9							
06	65250	X	53873	-0-	-11377	-0-	429	1	46611	3	Y	6136	6154	0			70
							83	4	6750	9							
07	53698	X	53698	-0-	-0-	-0-	740	1	47548	3	Y	4848	4856	0			62
							77	4	5333	9							
*08	50437	X	39428	-0-	-11009	-0-	751	1	34491	3	Y	3733	3685	0	20	1	90
							80	4	4106	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	54901	X	35191	-0-	-19710	-0-	321	1	32680	3	Y	1978	1983	0			26
							14	4	2176	9							
*02	49280	X	15038	-0-	-34242	-0-	240	1	13932	3	Y	779	791	0			14
							9	4	857	9							
*03	54560	X	95	-0-	-54465	-0-	1	1	94	3	Y	-0-	14	0			-0-
04	44490	X	8836	-0-	-35654	-0-	53	1	6332	3	Y	2224	2185	0			39
							5	4	2446	9							
05	44516	X	36989	-0-	-7527	-0-	128	1	34899	3	Y	1733	1743	0			29
							56	4	1906	9							
06	41130	X	20344	-0-	-20786	-0-	118	1	17980	3	Y	2024	2030	0			23
							20	4	2226	9							
07	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	477	1	30909	3	Y	1351	1357	0			17
							52	4	1486	9							
*08	36983	X	23265	-0-	-13718	-0-	474	1	21691	3	Y	954	943	0	5	1	23
							51	4	1049	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
*01	60450	X	39918	-0-	-20532	-0-	361	1	36641	3	Y	2636	2639	0			34
							16	4	2900	9							
*02	54488	X	36684	-0-	-17804	-0-	644	1	33730	3	Y	2078	2073	0			39
							24	4	2286	9							
*03	60326	X	41560	-0-	-18766	-0-	463	1	38030	3	Y	2761	2753	0			47
							30	4	3037	9							
*04	51180	X	36170	-0-	-15010	-0-	303	1	32689	3	Y	2847	2844	0			50
							46	4	3132	9							
05	51615	X	33951	-0-	-17664	-0-	115	1	31479	3	Y	2096	2110	0			36
							51	4	2306	9							
06	46590	X	33088	-0-	-13502	-0-	274	1	30139	3	Y	2384	2393	0			27
							53	4	2622	9							
07	41881	X	30902	-0-	-10979	-0-	438	1	28125	3	Y	2086	2086	0			27
							44	4	2295	9							
*08	41881	X	21853	-0-	-20028	-0-	432	1	19839	3	Y	1396	1381	0	8	1	34
							46	4	1536	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
*01	55335	X	19340	-0-	-35995	-0-	170	1	16866	3	Y	2088	2129	0			27
							7	4	2297	9							
*02	50036	X	302	-0-	-49734	-0-	5	1	294	3	Y	3	30	0			-0-
							3	9									
*03	55397	X	799	-0-	-54598	-0-	6	1	489	3	Y	276	271	0			5
							304	9									
04	49140	X	29866	-0-	-19274	-0-	199	1	22599	3	Y	6393	6285	0			113
							36	4	7032	9							
05	50331	X	50331	-0-	-0-	-0-	162	1	44373	3	Y	5213	5238	0			88
							62	4	5734	9							
06	48292	X	48292	-0-	-0-	-0-	384	1	41889	3	Y	5404	5431	0			61
							75	4	5944	9							
07	45061	X	45061	-0-	-0-	-0-	629	1	39432	3	Y	4493	4497	0			57
							58	4	4942	9							
*08	50344	X	31168	-0-	-19176	-0-	572	1	26386	3	Y	3771	3718	0	19	1	91
							62	4	4148	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	52669	X	43195	-0-	-9474	-0-		406	1	41239	3	Y	1393	1406	0			18
								18	4	1532	9							
*02	55720	X	33642	-0-	-22078	-0-		598	1	31622	3	Y	1273	1267	0			24
								22	4	1400	9							
*03	61690	X	32231	-0-	-29459	-0-		374	1	30605	3	Y	1115	1120	0			19
								25	4	1227	9							
*04	59700	X	15601	-0-	-44099	-0-		145	1	15196	3	Y	222	237	0			4
								16	4	244	9							
05	61690	X	10173	-0-	-51517	-0-		32	1	8875	3	Y	1133	1118	0			19
								20	4	1246	9							
06	50640	X	34440	-0-	-16200	-0-		307	1	32461	3	Y	1469	1471	0			17
								56	4	1616	9							
07	37448	X	35298	-0-	-2150	-0-		519	1	33785	3	Y	854	860	0			11
								55	4	939	9							
*08	32426	X	18794	-0-	-13632	-0-		381	1	17470	3	Y	817	804	0	4	1	20
								44	4	899	9							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

03	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-						N	-0-					180
04	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-						N	-0-					180
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-						N	-0-					180
06	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-		14195	3	63	4	N	2001	1786	1			395
								2201	9									
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-		4972	3	21	4	N	1480	1409	1			466
								1628	9									
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-		3452	3	315	4	N	986	1060	1			392
								1085	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

03	58187	X	31002	-0-	-27185	-0-		344	1	28113	3	Y	2293	2308	0			39
								23	4	2522	9							
04	44790	X	-0-	-0-	-44790	-0-						Y	-0-	39	0			-0-
05	45880	X	7590	-0-	-38290	-0-		21	1	5481	3	Y	1888	1856	0			32
								11	4	2077	9							
06	37890	X	21898	-0-	-15992	-0-		171	1	18431	3	Y	2966	2964	0			34
								33	4	3263	9							
07	39153	X	23097	-0-	-16056	-0-		316	1	20299	3	Y	2226	2232	0			28
								33	4	2449	9							
*08	31248	X	18080	-0-	-13168	-0-		346	1	15904	3	Y	1630	1610	0	9	1	39
								37	4	1793	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

*01	50915	X	50915	-0-	-0-	-0-		466	1	47450	3	Y	2707	2713	0			35
								21	4	2978	9							
*02	54544	X	45124	-0-	-9420	-0-		800	1	42121	3	Y	1975	1973	0			37
								30	4	2173	9							
*03	61318	X	51362	-0-	-9956	-0-		584	1	47971	3	Y	2518	2512	0			43
								37	4	2770	9							
*04	59520	X	48621	-0-	-10899	-0-		416	1	44999	3	Y	2859	2851	0			51
								61	4	3145	9							
05	61504	X	46504	-0-	-15000	-0-		160	1	43774	3	Y	2274	2286	0			39
								69	4	2501	9							
06	59520	X	46179	-0-	-13341	-0-		397	1	42981	3	Y	2477	2488	0			28
								76	4	2725	9							
07	51708	X	43347	-0-	-8361	-0-		622	1	40298	3	Y	2145	2146	0			27
								67	4	2360	9							
*08	51708	X	27385	-0-	-24323	-0-		553	1	25382	3	Y	1268	1257	0	7	1	31
								55	4	1395	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	54722	X	54722	-0-	-0-	-0-	505	1	51413	3	Y	2528	2575	0			33
							23	4	2781	9							
*02	50372	X	49023	-0-	-1349	-0-	873	1	45946	3	Y	1974	1970	0			37
							33	4	2171	9							
*03	57598	X	55818	-0-	-1780	-0-	639	1	52530	3	Y	2371	2368	0			40
							41	4	2608	9							
*04	55740	X	55621	-0-	-119	-0-	484	1	52523	3	Y	2308	2307	0			41
							75	4	2539	9							
05	57598	X	53088	-0-	-4510	-0-	185	1	50659	3	Y	1967	1975	0			33
							80	4	2164	9							
06	55740	X	41250	-0-	-14490	-0-	347	1	38171	3	Y	2421	2427	0			27
							69	4	2663	9							
07	57474	X	44581	-0-	-12893	-0-	647	1	41898	3	Y	1788	1792	0			23
							69	4	1967	9							
*08	57474	X	31698	-0-	-25776	-0-	646	1	29612	3	Y	1247	1233	0	7	1	30
							68	4	1372	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62496	X	43750	-0-	-18746	-0-	369	1	37460	3	Y	5367	5374	0			70
							17	4	5904	9							
*02	56392	X	38649	-0-	-17743	-0-	624	1	32824	3	Y	4707	4690	0			87
							23	4	5178	9							
*03	62434	X	41011	-0-	-21423	-0-	428	1	35087	3	Y	4972	4975	0			84
							27	4	5469	9							
*04	54690	X	38104	-0-	-16586	-0-	303	1	32838	3	Y	4470	4475	0			79
							46	4	4917	9							
05	54219	X	37264	-0-	-16955	-0-	121	1	33040	3	Y	3683	3700	0			62
							52	4	4051	9							
06	50670	X	40031	-0-	-10639	-0-	317	1	33491	3	Y	5603	5601	0			64
							60	4	6163	9							
07	43214	X	22336	-0-	-20878	-0-	336	1	21035	3	Y	846	899	0			11
							34	4	931	9							
*08	41447	X	29858	-0-	-11589	-0-	552	1	25357	3	Y	3539	3450	0	15	1	85
							56	4	3893	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	50375	X	46311	-0-	-4064	-0-	419	1	42566	3	Y	3006	3008	0			39
							19	4	3307	9							
*02	45388	X	39835	-0-	-5553	-0-	691	1	36315	3	Y	2548	2540	0			47
							26	4	2803	9							
*03	53506	X	42048	-0-	-11458	-0-	470	1	38578	3	Y	2700	2701	0			46
							30	4	2970	9							
*04	51780	X	38419	-0-	-13361	-0-	328	1	35478	3	Y	2331	2336	0			41
							49	4	2564	9							
05	53506	X	38438	-0-	-15068	-0-	131	1	35925	3	Y	2114	2119	0			36
							57	4	2325	9							
06	51780	X	36084	-0-	-15696	-0-	299	1	32738	3	Y	2716	2721	0			31
							59	4	2988	9							
07	44392	X	20706	-0-	-23686	-0-	317	1	19937	3	Y	376	402	0			5
							38	4	414	9							
*08	42377	X	28684	-0-	-13693	-0-	564	1	25874	3	Y	1989	1938	0	8	1	48
							58	4	2188	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39494	X	29642	-0-	-9852	-0-	268	1	27194	3	Y	1971	1977	0			26
							12	4	2168	9							
*02	36568	X	29485	-0-	-7083	-0-	482	1	25260	3	Y	3386	3349	0			63
							18	4	3725	9							
*03	40486	X	13025	-0-	-27461	-0-	151	1	11591	3	Y	1157	1200	0			20
							10	4	1273	9							
*04	36870	X	4268	-0-	-32602	-0-	5	1	1002	3	Y	2964	2932	0			52
							1	4	3260	9							
05	57141	X	57141	-0-	-0-	-0-	193	1	52743	3	Y	3748	3736	0			64
							82	4	4123	9							
06	55603	X	55603	-0-	-0-	-0-	452	1	50617	3	Y	4041	4059	0			46
							89	4	4445	9							
07	58432	X	58432	-0-	-0-	-0-	828	1	54014	3	Y	3183	3188	0			41
							89	4	3501	9							
*08	51181	X	32159	-0-	-19022	-0-	632	1	28931	3	Y	2297	2271	0	12	1	55
							69	4	2527	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51150	X	37455	-0-	-13695	-0-	399	1	32726	3	Y	3914	3920	0			66
							25	4	4305	9							
04	49500	X	-0-	-0-	-49500	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
05	51150	X	11146	-0-	-40004	-0-	26	1	6928	3	Y	3799	3735	0			64
							13	4	4179	9							
06	38610	X	20395	-0-	-18215	-0-	133	1	14379	3	Y	5323	5327	0			60
							28	4	5855	9							
07	39897	X	24123	-0-	-15774	-0-	291	1	18697	3	Y	4640	4641	0			59
							31	4	5104	9							
*08	37820	X	20826	-0-	-16994	-0-	362	1	16628	3	Y	3452	3410	0	18	1	83
							39	4	3797	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	132	1	8060	3	Y	2480	2448	0			32
							17	4	2728	9							
*08	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	228	1	10521	3	Y	4224	4135	0	19	1	102
							23	4	4646	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	44640	X	35754	-0-	-8886	-0-	311	1	31589	3	Y	3491	3489	0			46
							14	4	3840	9							
*02	40180	X	34459	-0-	-5721	-0-	575	1	30197	3	Y	3333	3317	0			62
							21	4	3666	9							
*03	44485	X	38594	-0-	-5891	-0-	403	1	33077	3	Y	4625	4609	0			78
							26	4	5088	9							
*04	41550	X	36624	-0-	-4926	-0-	266	1	28785	3	Y	6850	6807	0			121
							38	4	7535	9							
05	42935	X	34105	-0-	-8830	-0-	98	1	26773	3	Y	6537	6547	0			111
							43	4	7191	9							
06	41550	X	36898	-0-	-4652	-0-	229	1	24846	3	Y	10708	10698	0			121
							44	4	11779	9							
07	38998	X	36393	-0-	-2605	-0-	383	1	24702	3	Y	10244	10234	0			131
							40	4	11268	9							
*08	38998	X	21913	-0-	-17085	-0-	347	1	15951	3	Y	5070	5049	0	30	1	122
							38	4	5577	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	55707	X	38320	-0-	-17387	-0-	332	1	33644	3	Y	3935	3951	0			51
							15	4	4329	9							
*02	50204	X	30094	-0-	-20110	-0-	495	1	26314	3	Y	2969	2965	0			55
							19	4	3266	9							
*03	55676	X	9478	-0-	-46198	-0-	115	1	8569	3	Y	714	757	0			12
							9	4	785	9							
*04	53880	X	40278	-0-	-13602	-0-	316	1	35175	3	Y	4305	4241	0			76
							51	4	4736	9							
05	55676	X	46523	-0-	-9153	-0-	155	1	42267	3	Y	3668	3682	0			62
							66	4	4035	9							
06	44490	X	42413	-0-	-2077	-0-	345	1	37401	3	Y	4182	4197	0			47
							67	4	4600	9							
07	41633	X	41396	-0-	-237	-0-	573	1	37064	3	Y	3362	3366	0			43
							61	4	3698	9							
*08	46531	X	29326	-0-	-17205	-0-	567	1	26015	3	Y	2439	2410	0	13	1	59
							61	4	2683	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	41737	X	41737	-0-	-0-	-0-	363	1	36969	3	Y	3990	3977	0			52
							16	4	4389	9							
*02	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	691	1	36163	3	Y	3467	3455	0			64
							26	4	3814	9							
*03	50054	X	50054	-0-	-0-	-0-	550	1	45358	3	Y	3737	3738	0			63
							35	4	4111	9							
04	54641	X	54641	-0-	-0-	-0-	447	1	48827	3	Y	4819	4801	0			85
							66	4	5301	9							
05	66443	X	66443	-0-	-0-	-0-	222	1	60800	3	Y	4842	4845	0			82
							95	4	5326	9							
06	47280	X	40366	-0-	-6914	-0-	344	1	37966	3	Y	1811	1872	0			21
							64	4	1992	9							
07	48856	X	39914	-0-	-8942	-0-	554	1	35976	3	Y	3023	3005	0			39
							59	4	3325	9							
*08	48856	X	29347	-0-	-19509	-0-	579	1	26483	3	Y	2022	2001	0	11	1	49
							61	4	2224	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	106606	X	-0-	-0-	-106606	-0-					Y	-0-	393	1			-0-
*02	65184	X	-0-	-0-	-65184	-0-					Y	-0-					-0-
03	72168	X	-0-	-0-	-72168	-0-					Y	-0-					-0-
04	56940	X	22930	-0-	-34010	-0-	18124	3	52	4	Y	4322	4266	1			56
							4754	9									
05	55156	X	55156	-0-	-0-	-0-	44600	3	77	4	Y	9526	9231	1			351
							10479	9									
06	62911	X	62911	-0-	-0-	-0-	51478	3	52	4	Y	10346	10406	1			291
							11381	9									
07	68107	X	68107	-0-	-0-	-0-	56526	3	43	4	Y	10489	10237	1			543
							11538	9									
08	68332	X	68332	-0-	-0-	-0-	58110	3	37	4	Y	9259	9542	1			260
							10185	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	51900	X	51900	-0-		-0-	-0-	849	1	45298	3	Y	5058	5118	1			293
								189	4	5564	9							
*02	50813	X	50813	-0-		-0-	-0-	1302	1	44242	3	Y	4691	4715	1			269
								109	4	5160	9							
*03	54765	X	54765	-0-		-0-	-0-	1022	1	48114	3	Y	5030	5125	1			174
								96	4	5533	9							
04	42150	X	42150	-0-		-0-	-0-	725	1	36839	3	Y	4079	4077	1			176
								99	4	4487	9							
05	56451	X	34946	-0-		-21505	-0-	500	1	30785	3	Y	3260	3256	1			180
								75	4	3586	9							
06	54630	X	52202	-0-		-2428	-0-	948	1	46571	3	Y	4131	4079	1			232
								139	4	4544	9							
07	56451	X	41202	-0-		-15249	-0-	872	1	35946	3	Y	3797	3641	1			388
								207	4	4177	9							
*08	54932	X	45811	-0-		-9121	-0-	1429	1	39141	3	Y	4592	4731	1			249
								190	4	5051	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	75297	X	40976	-0-		-34321	-0-	2501	1	32304	3	Y	5592	5281	1			406
								20	4	6151	9							
*02	41580	X	33686	-0-		-7894	-0-	2712	1	26422	3	Y	4126	4197	1			335
								13	4	4539	9							
03	45229	X	39883	-0-		-5346	-0-	3338	1	31224	3	Y	4821	4858	1			298
								18	4	5303	9							
04	44400	X	36871	-0-		-7529	-0-	2945	1	29266	3	Y	4224	4217	1			305
								14	4	4646	9							
05	45880	X	41506	-0-		-4374	-0-	5362	1	32103	3	Y	3656	3717	1			244
								19	4	4022	9							
06	44400	X	36613	-0-		-7787	-0-	3856	1	28961	3	Y	3422	3432	1			234
								32	4	3764	9							
07	39897	X	36413	-0-		-3484	-0-	3481	1	28823	3	Y	3707	3499	1			442
								31	4	4078	9							
08	41509	X	33367	-0-		-8142	-0-	3456	1	26365	3	Y	3190	3306	1			326
								37	4	3509	9							

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	60047	X	54382	-0-		-5665	-0-	474	1	48130	3	Y	5234	5238	0			68
								21	4	5757	9							
*02	54236	X	42817	-0-		-11419	-0-	705	1	37125	3	Y	4509	4493	0			84
								27	4	4960	9							
*03	70463	X	49299	-0-		-21164	-0-	513	1	41888	3	Y	6239	6218	0			105
								35	4	6863	9							
04	68190	X	47761	-0-		-20429	-0-	395	1	42846	3	Y	4055	4094	0			72
								59	4	4461	9							
05	70463	X	45478	-0-		-24985	-0-	151	1	41237	3	Y	3661	3671	0			62
								63	4	4027	9							
06	63210	X	42996	-0-		-20214	-0-	353	1	37413	3	Y	4694	4703	0			53
								67	4	5163	9							
07	49848	X	44004	-0-		-5844	-0-	599	1	38930	3	Y	4009	4011	0			51
								65	4	4410	9							
*08	49848	X	20970	-0-		-28878	-0-	437	1	19582	3	Y	818	842	0	7	1	20
								51	4	900	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	63751	X	63751	-0-	-0-	-0-	558	1	56983	3	Y	5454	5685	1			216
							211	4	5999	9							
*02	46193	X	46193	-0-	-0-	-0-	777	1	40561	3	Y	4302	4166	1			352
							123	4	4732	9							
*03	64393	X	64393	-0-	-0-	-0-	695	1	57555	3	Y	5497	5644	1			205
							96	4	6047	9							
04	67944	X	67944	-0-	-0-	-0-	563	1	61033	3	Y	5591	5517	1			279
							198	4	6150	9							
05	68339	X	68339	-0-	-0-	-0-	228	1	62234	3	Y	5185	5349	1			115
							173	4	5704	9							
06	64357	X	64357	-0-	-0-	-0-	529	1	57827	3	Y	5305	5054	1			366
							165	4	5836	9							
07	70215	X	45742	-0-	-24473	-0-	654	1	40304	3	Y	4131	4346	1			151
							240	4	4544	9							
*08	70215	X	50241	-0-	-19974	-0-	932	1	42680	3	Y	5894	5923	1			122
							146	4	6483	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	64854	X	64854	-0-	-0-	-0-	537	1	55089	3	Y	8184	8448	1			325
							226	4	9002	9							
*02	39060	X	39060	-0-	-0-	-0-	613	1	32983	3	Y	4866	4793	1			398
							111	4	5353	9							
*03	56183	X	56183	-0-	-0-	-0-	572	1	47439	3	Y	7357	7481	1			274
							79	4	8093	9							
04	66351	X	66351	-0-	-0-	-0-	512	1	55501	3	Y	9234	9047	1			461
							181	4	10157	9							
05	52215	X	52215	-0-	-0-	-0-	162	1	44731	3	Y	6552	6867	1			146
							115	4	7207	9							
06	54540	X	33388	-0-	-21152	-0-	362	1	28323	3	Y	4197	4054	1			289
							86	4	4617	9							
07	68572	X	27315	-0-	-41257	-0-	383	1	23283	3	Y	3183	3355	1			117
							148	4	3501	9							
*08	68572	X	42168	-0-	-26404	-0-	742	1	33970	3	Y	6673	6652	1			138
							116	4	7340	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	14553	3	2134	9	Y	1940	1922	1			18
*02	82768	X	82768	-0-	-0-	-0-	73694	3	35	4	Y	8217	8022	1			213
							9039	9									
03	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	31714	3	25	4	Y	3813	3920	1			106
							4194	9									
04	82308	X	82308	-0-	-0-	-0-	72866	3	58	4	Y	8531	8357	1			280
							9384	9									
05	117421	X	117421	-0-	-0-	-0-	105495	3	101	4	Y	10750	10817	1			213
							11825	9									
06	88650	X	61515	-0-	-27135	-0-	54976	3	19	4	Y	5927	5801	1			339
							6520	9									
07	93471	X	93471	-0-	-0-	-0-	84300	3	51	4	Y	8291	8317	1			313
							9120	9									
*08	101928	X	75021	-0-	-26907	-0-	67873	3	83	4	Y	6423	6567	1			169
							7065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	116839	X	43309	-0-	-73530	-0-	3270	1	36461	3	Y	3241	3272	1			170
							13	4	3565	9							
*02	53144	X	41097	-0-	-12047	-0-	3032	1	34208	3	Y	3499	3572	1			97
							8	4	3849	9							
03	50747	X	972	-0-	-49775	-0-	216	1	675	3	Y	73	159	1			11
							1	4	80	9							
04	66391	X	66391	-0-	-0-	-0-	2996	1	57361	3	Y	5378	5202	1			187
							118	4	5916	9							
05	61503	X	61503	-0-	-0-	-0-	2981	1	53429	3	Y	4438	4472	1			153
							211	4	4882	9							
06	56113	X	56113	-0-	-0-	-0-	3907	1	47667	3	Y	4045	4034	1			164
							89	4	4450	9							
07	68603	X	53887	-0-	-14716	-0-	4289	1	45193	3	Y	3846	3779	1			231
							174	4	4231	9							
08	68603	X	59110	-0-	-9493	-0-	3708	1	50351	3	Y	4553	4544	1			240
							43	4	5008	9							

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. GAS 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	80817	X	61207	-0-	-19610	-0-	535	1	54610	3	Y	5488	5498	0			72
							25	4	6037	9							
*02	72884	X	67268	-0-	-5616	-0-	1158	1	60666	3	Y	4909	4890	0			91
							44	4	5400	9							
*03	80693	X	64074	-0-	-16619	-0-	718	1	58267	3	Y	4584	4598	0			77
							47	4	5042	9							
04	71190	X	37560	-0-	-33630	-0-	321	1	34778	3	Y	2193	2236	0			39
							49	4	2412	9							
05	75020	X	28523	-0-	-46497	-0-	96	1	26404	3	Y	1801	1809	0			31
							42	4	1981	9							
06	72600	X	41818	-0-	-30782	-0-	387	1	35348	3	Y	5477	5446	0			62
							58	4	6025	9							
07	75020	X	50556	-0-	-24464	-0-	732	1	45053	3	Y	4263	4270	0			55
							82	4	4689	9							
*08	64573	X	47105	-0-	-17468	-0-	928	1	42549	3	Y	3207	3168	0	17	1	77
							100	4	3528	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. GAS 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	114452	X	88173	-0-	-26279	-0-	766	1	78186	3	Y	8351	8360	0			109
							35	4	9186	9							
*02	102816	X	86181	-0-	-16635	-0-	1459	1	76718	3	Y	7226	7201	0			134
							55	4	7949	9							
*03	113832	X	85019	-0-	-28813	-0-	934	1	76582	3	Y	6767	6787	0			114
							59	4	7444	9							
04	103590	X	73116	-0-	-30474	-0-	611	1	66142	3	Y	5700	5720	0			101
							93	4	6270	9							
05	107043	X	78082	-0-	-28961	-0-	268	1	73217	3	Y	4074	4106	0			69
							116	4	4481	9							
06	102510	X	68771	-0-	-33739	-0-	583	1	61448	3	Y	6021	6022	0			68
							117	4	6623	9							
07	96162	X	70466	-0-	-25696	-0-	1117	1	68453	3	Y	704	763	0			9
							122	4	774	9							
*08	85746	X	56120	-0-	-29626	-0-	1199	1	54460	3	Y	299	299	0	2	1	7
							132	4	329	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	78771	X	55625	-0-	-23146	-0-	481	1	48920	3	Y	5639	5657	0			74
							21	4	6203	9							
*02	68936	X	14435	-0-	-54501	-0-	215	1	12400	3	Y	1649	1692	0			31
							6	4	1814	9							
*03	79174	X	22527	-0-	-56647	-0-	218	1	18777	3	Y	3200	3177	0			54
							12	4	3520	9							
04	99519	X	99519	-0-	-0-	-0-	836	1	90750	3	Y	7105	7036	0			126
							117	4	7816	9							
05	86311	X	86311	-0-	-0-	-0-	299	1	81794	3	Y	3724	3787	0			63
							122	4	4096	9							
06	64590	X	61199	-0-	-3391	-0-	507	1	55661	3	Y	4476	4488	0			51
							107	4	4924	9							
07	102827	X	52599	-0-	-50228	-0-	744	1	45565	3	Y	5641	5620	0			72
							85	4	6205	9							
*08	102827	X	63774	-0-	-39053	-0-	1267	1	58137	3	Y	3849	3807	0	21	1	93
							136	4	4234	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111972	X	79685	-0-	-32287	-0-	867	1	70619	3	Y	7402	7418	0			125
							57	4	8142	9							
04	108360	X	70162	-0-	-38198	-0-	575	1	62922	3	Y	5982	6001	0			106
							85	4	6580	9							
05	111972	X	68429	-0-	-43543	-0-	226	1	62149	3	Y	5414	5428	0			92
							99	4	5955	9							
06	103740	X	60932	-0-	-42808	-0-	503	1	52676	3	Y	6960	6973	0			79
							97	4	7656	9							
07	85684	X	36172	-0-	-49512	-0-	462	1	28878	3	Y	6171	6171	0			79
							44	4	6788	9							
*08	80414	X	5364	-0-	-75050	-0-	22	1	1000	3	Y	3944	3906	0	22	1	95
							4	4	4338	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50802	X	50802	-0-	-0-	-0-	522	1	42781	3	Y	6787	6707	0			115
							33	4	7466	9							
04	37905	X	37905	-0-	-0-	-0-	269	1	30406	3	Y	6524	6524	0			115
							54	4	7176	9							
05	66955	X	66955	-0-	-0-	-0-	219	1	59780	3	Y	6239	6248	0			106
							93	4	6863	9							
06	60457	X	60457	-0-	-0-	-0-	487	1	54399	3	Y	4976	5026	0			56
							97	4	5474	9							
07	51398	X	40603	-0-	-10795	-0-	540	1	33327	3	Y	6069	6047	0			78
							60	4	6676	9							
*08	66960	X	44559	-0-	-22401	-0-	843	1	38680	3	Y	4496	4441	0	24	1	109
							90	4	4946	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*01	49538	X	42930	-0-	-6608	-0-	386	1	39311	3	Y	2924	2915	0			38
							17	4	3216	9							
*02	45696	X	22650	-0-	-23046	-0-	373	1	20448	3	Y	1650	1657	0			31
							14	4	1815	9							
*03	50592	X	-0-	-0-	-50592	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
04	50100	X	-0-	-0-	-50100	-0-					Y	-0-					-0-
05	51770	X	31817	-0-	-19953	-0-	110	1	29755	3	Y	1718	1689	0			29
							62	4	1890	9							
06	50100	X	28744	-0-	-21356	-0-	237	1	25895	3	Y	2333	2336	0			26
							46	4	2566	9							
07	32078	X	32078	-0-	-0-	-0-	450	1	29365	3	Y	2011	2011	0			26
							51	4	2212	9							
*08	31806	X	21633	-0-	-10173	-0-	434	1	19817	3	Y	1213	1203	0	7	1	29
							48	4	1334	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
*01	89683	X	69382	-0-	-20301	-0-	558	1	56826	3	Y	10886	10874	0			142
							23	4	11975	9							
*02	81172	X	14484	-0-	-66688	-0-	212	1	11470	3	Y	2539	2634	0			47
							9	4	2793	9							
*03	89869	X	17644	-0-	-72225	-0-	164	1	14130	3	Y	3035	3031	0			51
							11	4	3339	9							
04	79980	X	20549	-0-	-59431	-0-	155	1	16601	3	Y	3430	3423	0			61
							20	4	3773	9							
05	82646	X	6583	-0-	-76063	-0-	10	1	2596	3	Y	3610	3610	0			61
							6	4	3971	9							
06	79980	X	45677	-0-	-34303	-0-	386	1	37870	3	Y	6680	6665	0			76
							73	4	7348	9							
07	42924	X	42924	-0-	-0-	-0-	591	1	36396	3	Y	5337	5345	0			68
							66	4	5871	9							
*08	44215	X	44215	-0-	-0-	-0-	846	1	38857	3	Y	4018	3968	0	21	1	97
							92	4	4420	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
*01	69688	X	57192	-0-	-12496	-0-	505	1	51419	3	Y	4768	4771	0			62
							23	4	5245	9							
*02	49218	X	49218	-0-	-0-	-0-	844	1	44239	3	Y	3731	3724	0			69
							31	4	4104	9							
*03	60392	X	60392	-0-	-0-	-0-	665	1	54639	3	Y	4586	4578	0			77
							43	4	5045	9							
04	66570	X	56083	-0-	-10487	-0-	470	1	51150	3	Y	3991	4002	0			71
							73	4	4390	9							
05	68789	X	44971	-0-	-23818	-0-	152	1	41774	3	Y	2708	2733	0			46
							66	4	2979	9							
06	66570	X	42148	-0-	-24422	-0-	348	1	37888	3	Y	3495	3501	0			40
							67	4	3845	9							
07	60884	X	41505	-0-	-19379	-0-	578	1	37595	3	Y	2972	2974	0			38
							63	4	3269	9							
*08	60884	X	29684	-0-	-31200	-0-	580	1	26633	3	Y	2190	2163	0	12	1	53
							62	4	2409	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
03	117242	X	103543	-0-	-13699	-0-	1036	1	85069	3	Y	15793	15681	0			267
							66	4	17372	9							
04	113460	X	105630	-0-	-7830	-0-	851	1	92169	3	Y	11350	11416	0			201
							125	4	12485	9							
05	103553	X	103553	-0-	-0-	-0-	342	1	93404	3	Y	8782	8834	0			149
							147	4	9660	9							
06	101490	X	76717	-0-	-24773	-0-	556	1	66034	3	Y	9103	9149	0			103
							114	4	10013	9							
07	109151	X	56272	-0-	-52879	-0-	742	1	45756	3	Y	8810	8800	0			113
							83	4	9691	9							
*08	109151	X	56144	-0-	-53007	-0-	1035	1	47587	3	Y	6738	6653	0	35	1	163
							110	4	7412	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W108H RRCID -> 292824 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10385 - 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
03	33821	X	-0-	-0-	-33821	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W111H RRCID -> 292825 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10249 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59893	X	59893	-0-	-0-	-0-	527	1	45970	3	Y	12150	11945	0			205
							31	4	13365	9							
04	105519	X	105519	-0-	-0-	-0-	776	1	84326	3	Y	18453	18332	0			326
							119	4	20298	9							
05	111116	X	111116	-0-	-0-	-0-	338	1	92251	3	Y	16708	16751	0			283
							148	4	18379	9							
06	121293	X	121293	-0-	-0-	-0-	883	1	95731	3	Y	22278	22308	0			253
							173	4	24506	9							
07	111529	X	111529	-0-	-0-	-0-	1324	1	86771	3	Y	21174	21156	0			271
							143	4	23291	9							
*08	109027	X	71392	-0-	-37635	-0-	1286	1	58512	3	Y	10411	10370	0	61	1	251
							142	4	11452	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89838	X	44807	-0-	-45031	-0-	391	1	34254	3	Y	9219	9063	0			156
							21	4	10141	9							
04	79737	X	79737	-0-	-0-	-0-	598	1	64864	3	Y	12894	12822	0			228
							92	4	14183	9							
05	85520	X	85520	-0-	-0-	-0-	262	1	71481	3	Y	12422	12439	0			211
							113	4	13664	9							
06	86549	X	86549	-0-	-0-	-0-	640	1	69555	3	Y	14757	14801	0			167
							121	4	16233	9							
07	83205	X	83205	-0-	-0-	-0-	1039	1	67640	3	Y	13105	13104	0			168
							110	4	14416	9							
*08	82398	X	58069	-0-	-24329	-0-	1042	1	47726	3	Y	8353	8273	0	46	1	202
							113	4	9188	9							

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
*01	83483	X	36443	-0-	-47040	-0-	27958	3	46	4	Y	7672	7460	1			673
							8439	9									
*02	85372	X	59154	-0-	-26218	-0-	45712	3	156	4	Y	12078	11830	1			921
							13286	9									
03	94519	X	73873	-0-	-20646	-0-	58811	3	76	4	Y	13624	13696	1			849
							14986	9									
04	61552	X	61552	-0-	-0-	-0-	50125	3	162	4	Y	10241	10958	1			132
							11265	9									
05	67304	X	67304	-0-	-0-	-0-	54910	3	86	4	Y	11189	10909	1			412
							12308	9									
06	76779	X	76779	-0-	-0-	-0-	64245	3	65	4	Y	11335	11429	1			318
							12469	9									
07	76335	X	76335	-0-	-0-	-0-	64591	3	49	4	Y	10632	10400	1			550
							11695	9									
*08	75277	X	75277	-0-	-0-	-0-	64953	3	41	4	Y	9348	9635	1			263
							10283	9									

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012

*03	22165	X	16739	-0-	-5426	-0-	148	1	12862	3	Y	3382	3325	0			57
							9	4	3720	9							
04	35530	X	35530	-0-	-0-	-0-	228	1	25812	3	Y	8588	8496	0			152
							43	4	9447	9							
05	55379	X	55379	-0-	-0-	-0-	169	1	46107	3	Y	8209	8222	0			139
							73	4	9030	9							
06	57607	X	57607	-0-	-0-	-0-	412	1	45070	3	Y	10950	10965	0			124
							80	4	12045	9							
07	54203	X	54203	-0-	-0-	-0-	667	1	43248	3	Y	9289	9294	0			119
							70	4	10218	9							
*08	48112	X	-0-	-0-	-48112	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464

*01	141577	X	87284	-0-	-54293	-0-	80648	3	48	4	Y	5989	6222	1			95
							6588	9									
*02	125580	X	84525	-0-	-41055	-0-	4391	1	73632	3	Y	5762	5685	1			172
							164	4	6338	9							
03	139035	X	111808	-0-	-27227	-0-	4710	1	99028	3	Y	7270	7311	1			131
							73	4	7997	9							
04	104580	X	99806	-0-	-4774	-0-	4392	1	88859	3	Y	5910	5813	1			228
							54	4	6501	9							
05	99510	X	94080	-0-	-5430	-0-	2991	1	85224	3	Y	5309	5385	1			152
							25	4	5840	9							
06	108210	X	67193	-0-	-41017	-0-	980	1	62578	3	Y	2805	2801	1			156
							549	4	3086	9							
07	111817	X	82457	-0-	-29360	-0-	460	1	77165	3	Y	4353	4314	1			195
							44	4	4788	9							
08	108035	X	73311	-0-	-34724	-0-	360	1	68655	3	Y	3901	4016	1			80
							5	4	4291	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 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9883 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141112	X	104781	-0-	-36331	-0-	1145	1	93983	3	Y	8710	8714	0			147
							72	4	9581	9							
04	136560	X	82085	-0-	-54475	-0-	683	1	74274	3	Y	6410	6444	0			113
							77	4	7051	9							
05	141112	X	79464	-0-	-61648	-0-	265	1	72688	3	Y	5816	5830	0			99
							113	4	6398	9							
06	136560	X	68986	-0-	-67574	-0-	543	1	61054	3	Y	6619	6643	0			75
							108	4	7281	9							
07	106888	X	66429	-0-	-40459	-0-	919	1	59040	3	Y	5796	5797	0			74
							94	4	6376	9							
*08	85684	X	59178	-0-	-26506	-0-	1049	1	48972	3	Y	8222	8058	0	39	1	199
							113	4	9044	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G WELL #: W107H RRCID -> 293137 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9981 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133672	X	104055	-0-	-29617	-0-	1120	1	91810	3	Y	10049	10070	0			170
							71	4	11054	9							
04	129360	X	89592	-0-	-39768	-0-	747	1	80825	3	Y	7188	7231	0			127
							113	4	7907	9							
05	133672	X	83191	-0-	-50481	-0-	277	1	75712	3	Y	6437	6455	0			109
							121	4	7081	9							
06	110370	X	77396	-0-	-32974	-0-	615	1	67742	3	Y	8107	8124	0			92
							121	4	8918	9							
07	114049	X	73367	-0-	-40682	-0-	1004	1	65131	3	Y	6477	6486	0			83
							107	4	7125	9							
*08	75888	X	49562	-0-	-26326	-0-	949	1	43494	3	Y	4561	4510	0	24	1	110
							102	4	5017	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98115	X	65305	-0-	-32810	-0-	635	1	54965	3	Y	8781	8737	0			148
							46	4	9659	9							
04	124805	X	124805	-0-	-0-	-0-	1068	1	114973	3	Y	7862	7871	0			139
							116	4	8648	9							
05	98115	X	69405	-0-	-28710	-0-	227	1	62112	3	Y	6331	6363	0			107
							102	4	6964	9							
06	60270	X	58333	-0-	-1937	-0-	461	1	47972	3	Y	8921	8927	0			101
							87	4	9813	9							
07	98115	X	46383	-0-	-51732	-0-	620	1	39125	3	Y	5977	6002	0			76
							63	4	6575	9							
*08	60605	X	39953	-0-	-20652	-0-	782	1	36030	3	Y	2781	2773	0	17	1	67
							82	4	3059	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A WELL #: W101H RRCID -> 293199 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9977 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97805	X	87174	-0-	-10631	-0-	927	1	76372	3	Y	8922	8932	0			151
							61	4	9814	9							
04	94650	X	71372	-0-	-23278	-0-	578	1	62581	3	Y	7380	7401	0			130
							95	4	8118	9							
05	97805	X	71349	-0-	-26456	-0-	234	1	64008	3	Y	6366	6388	0			108
							104	4	7003	9							
06	94650	X	67968	-0-	-26682	-0-	526	1	57877	3	Y	8602	8612	0			98
							103	4	9462	9							
07	95294	X	58133	-0-	-37161	-0-	801	1	52127	3	Y	4651	4690	0			59
							89	4	5116	9							
*08	61597	X	44284	-0-	-17313	-0-	761	1	35013	3	Y	7663	7502	0	35	1	185
							81	4	8429	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 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9930 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139686	X	45055	-0-	-94631	-0-	506	1	40456	3	Y	3690	3760	0			62
							34	4	4059	9							
04	105420	X	59270	-0-	-46150	-0-	445	1	50224	3	Y	7758	7683	0			137
							67	4	8534	9							
05	108934	X	72732	-0-	-36202	-0-	243	1	66151	3	Y	5672	5713	0			96
							99	4	6239	9							
06	105420	X	67856	-0-	-37564	-0-	555	1	58992	3	Y	7456	7467	0			85
							107	4	8202	9							
07	78802	X	57278	-0-	-21524	-0-	772	1	49438	3	Y	6352	6356	0			81
							81	4	6987	9							
*08	72726	X	47356	-0-	-25370	-0-	906	1	41643	3	Y	4283	4238	0	23	1	103
							96	4	4711	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W114H RRCID -> 293256 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44020	X	35686	-0-	-8334	-0-	1971	1	28233	3	Y	4957	4865	1			377
							29	4	5453	9							
04	37350	X	36726	-0-	-624	-0-	2232	1	30284	3	Y	3811	3852	1			336
							18	4	4192	9							
05	39184	X	28911	-0-	-10273	-0-	2091	1	24818	3	Y	1811	1979	1			168
							10	4	1992	9							
06	37920	X	6648	-0-	-31272	-0-	1982	1	1424	3	Y	2929	2759	1			338
							20	4	3222	9							
07	39184	X	29095	-0-	-10089	-0-	3170	1	23149	3	Y	2504	2691	1			151
							22	4	2754	9							
08	37944	X	32721	-0-	-5223	-0-	1921	1	24715	3	Y	5507	5218	1			440
							27	4	6058	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O WELL #: W115H RRCID -> 293275 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105400	X	27984	-0-	-77416	-0-	309	1	23291	3	Y	3968	4162	0			67
							19	4	4365	9							
04	118418	X	118418	-0-	-0-	-0-	939	1	102970	3	Y	13053	12889	0			231
							151	4	14358	9							
05	105400	X	62433	-0-	-42967	-0-	194	1	54540	3	Y	6912	7026	0			117
							96	4	7603	9							
06	102000	X	58503	-0-	-43497	-0-	382	1	54811	3	Y	2923	3007	0			33
							95	4	3215	9							
07	105400	X	97329	-0-	-8071	-0-	1398	1	92363	3	Y	3114	3107	0			40
							143	4	3425	9							
*08	89807	X	-0-	-0-	-89807	-0-					Y	-0-	37	0	3	1	-0-

LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90553	X	90553	-0-	-0-	-0-	912	1	74904	3	Y	13344	13369	0			225
							59	4	14678	9							
04	86460	X	79144	-0-	-7316	-0-	619	1	66984	3	Y	10405	10446	0			184
							95	4	11446	9							
05	89342	X	78516	-0-	-10826	-0-	252	1	68879	3	Y	8434	8475	0			143
							108	4	9277	9							
06	86460	X	69970	-0-	-16490	-0-	522	1	57837	3	Y	10463	10487	0			119
							102	4	11509	9							
07	89342	X	64226	-0-	-25116	-0-	838	1	54065	3	Y	8395	8407	0			107
							88	4	9235	9							
*08	90686	X	90686	-0-	-0-	-0-	1561	1	72939	3	Y	14573	14261	0	67	1	352
							156	4	16030	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 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	154349	X	79070	-0-		-75279	-0-	813	1	65573	3	Y	11479	11601	0			194
								57	4	12627	9							
04	149370	X	87901	-0-		-61469	-0-	639	1	71212	3	Y	14491	14429	0			256
								110	4	15940	9							
05	154349	X	105151	-0-		-49198	-0-	339	1	92698	3	Y	10883	10954	0			185
								143	4	11971	9							
06	144930	X	93568	-0-		-51362	-0-	724	1	80469	3	Y	11120	11179	0			126
								143	4	12232	9							
07	119815	X	69185	-0-		-50630	-0-	1007	1	65369	3	Y	2462	2557	0			31
								101	4	2708	9							
*08	89745	X	7868	-0-		-81877	-0-	13	1	716	3	Y	6488	6333	0	29	1	157
								2	4	7137	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183520	X	76870	-0-		-106650	-0-	830	1	67889	3	Y	7361	7391	0			124
								54	4	8097	9							
04	158370	X	53401	-0-		-104969	-0-	474	1	50574	3	Y	2074	2161	0			37
								72	4	2281	9							
05	136958	X	63320	-0-		-73638	-0-	206	1	54729	3	Y	7560	7469	0			128
								69	4	8316	9							
06	119610	X	95739	-0-		-23871	-0-	766	1	85259	3	Y	8694	8723	0			99
								151	4	9563	9							
07	93651	X	85235	-0-		-8416	-0-	1189	1	76852	3	Y	6426	6443	0			82
								125	4	7069	9							
*08	74400	X	55920	-0-		-18480	-0-	1086	1	49766	3	Y	4502	4451	0	24	1	109
								116	4	4952	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195548	X	92407	-0-		-103141	-0-	955	1	78689	3	Y	11548	11468	0			195
								60	4	12703	9							
04	189240	X	83746	-0-		-105494	-0-	688	1	74545	3	Y	7640	7700	0			135
								109	4	8404	9							
05	195548	X	71099	-0-		-124449	-0-	232	1	63606	3	Y	6532	6556	0			111
								76	4	7185	9							
06	189240	X	72316	-0-		-116924	-0-	599	1	65721	3	Y	5342	5392	0			61
								120	4	5876	9							
07	93434	X	57622	-0-		-35812	-0-	840	1	55145	3	Y	1409	1452	0			18
								87	4	1550	9							
*08	85715	X	1147	-0-		-84568	-0-	9	1	491	3	Y	587	587	0	4	1	14
								1	4	646	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 N WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118911	X	118911	-0-		-0-	-0-	1090	1	91513	3	Y	23853	23697	0			403
								70	4	26238	9							
04	97666	X	97666	-0-		-0-	-0-	816	1	87469	3	Y	8421	8675	0			149
								118	4	9263	9							
05	84803	X	84803	-0-		-0-	-0-	278	1	76204	3	Y	7461	7483	0			127
								114	4	8207	9							
06	43677	X	43677	-0-		-0-	-0-	130	1	18320	3	Y	22917	22784	0			260
								18	4	25209	9							
07	94969	X	94969	-0-		-0-	-0-	1200	1	76820	3	Y	15294	15358	0			196
								126	4	16823	9							
*08	91419	X	55224	-0-		-36195	-0-	1116	1	50129	3	Y	3500	3583	0	28	1	85
								129	4	3850	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 C WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153512	X	65859	-0-		-87653	-0-		629	1	53241	3	Y	10865	10682	0			183
									37	4	11952	9							
04	148560	X	55870	-0-		-92690	-0-		452	1	48886	3	Y	5871	5950	0			104
									74	4	6458	9							
05	153512	X	9021	-0-		-144491	-0-		28	1	8339	3	Y	571	665	0			10
									26	4	628	9							
06	148560	X	46952	-0-		-101608	-0-		365	1	38652	3	Y	7150	7079	0			81
									70	4	7865	9							
07	66743	X	43960	-0-		-22783	-0-		637	1	41554	3	Y	1546	1607	0			20
									68	4	1701	9							
*08	42656	X	25366	-0-		-17290	-0-		523	1	23468	3	Y	1195	1180	0	6	1	29
									60	4	1315	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		205287	-0-		205287	296434		165069	3	33	4	Y	36532	36433	1			350
									40185	9									
02	SHUT IN		120414	-0-		120414	416848		95382	3	45	4	Y	22715	22657	1			408
									24987	9									
03	SHUT IN		74258	-0-		74258	491106		57736	3	26	4	Y	14996	15066	1			338
									16496	9									
04	SHUT IN		98224	-0-		98224	589330		76619	3	9	4	Y	19633	19692	1			279
									21596	9									
05	673717	X	84387	-0-		-589330	-0-		66241	3	36	4	Y	16464	16481	1			262
									18110	9									
06	108090	X	50314	-0-		-57776	-0-		38032	3	25	4	Y	11143	11098	1			307
									12257	9									
*07	111693	X	81298	-0-		-30395	-0-		66867	3	12	4	Y	13108	13118	1			297
									14419	9									
*08	111693	X	63688	-0-		-48005	-0-		47454	3	58	4	Y	14705	14434	1			568
									16176	9									

SHIRLEY 58-T2-12X13 O WELL #: W115H RRCID -> 293826 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151869	X	119157	-0-		-32712	-0-		1248	1	99862	3	Y	16329	16255	0			276
									85	4	17962	9							
04	146970	X	76580	-0-		-70390	-0-		606	1	66173	3	Y	8817	8937	0			156
									102	4	9699	9							
05	151869	X	81158	-0-		-70711	-0-		272	1	74669	3	Y	5560	5622	0			94
									101	4	6116	9							
06	146970	X	59183	-0-		-87787	-0-		404	1	47921	3	Y	9796	9779	0			111
									82	4	10776	9							
07	151869	X	80598	-0-		-71271	-0-		1089	1	70167	3	Y	8386	8390	0			107
									117	4	9225	9							
*08	76229	X	57119	-0-		-19110	-0-		1093	1	50643	3	Y	4789	4753	0	27	1	116
									115	4	5268	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		93996	-0-	93996	93996	184	1	66167	3	Y	25050	24829	0			221
							90	4	27555	9							
*10	SHUT IN		58625	-0-	58625	152621	142	1	37593	3	Y	18955	18919	0			257
							39	4	20851	9							
*11	SHUT IN		122726	-0-	122726	275347	455	1	89602	3	Y	29550	29484	0			323
							164	4	32505	9							
*12	SHUT IN		98638	-0-	98638	373985	497	1	74368	3	Y	21585	21626	0			282
							29	4	23744	9							
*01	SHUT IN		103290	-0-	103290	477275	757	1	77826	3	Y	22431	22420	0			293
							33	4	24674	9							
*02	516563	X	39288	-0-	-477275	-0-	509	1	30376	3	Y	7620	7772	0			141
							21	4	8382	9							
*03	111290	X	102649	-0-	-8641	-0-	946	1	80572	3	Y	19154	18972	0			323
							62	4	21069	9							
*04	107700	X	74047	-0-	-33653	-0-	642	1	68054	3	Y	4809	5047	0			85
							61	4	5290	9							
*05	129636	X	129636	-0-	-0-	-0-	411	1	112438	3	Y	15110	14939	0			256
							166	4	16621	9							
*06	124163	X	124163	-0-	-0-	-0-	947	1	104920	3	Y	16463	16532	0			187
							187	4	18109	9							
*07	107136	X	78333	-0-	-28803	-0-	1038	1	65352	3	Y	10780	10829	0			138
							85	4	11858	9							
*08	122109	X	30942	-0-	-91167	-0-	541	1	24563	3	Y	5262	5242	0	31	1	127
							50	4	5788	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G WELL #: W107H RRCID -> 293972 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		252253	-0-	252253	325949	204542	3	42	4	Y	43335	43132	1			416
							47669	9									
02	SHUT IN		125205	-0-	125205	451154	98620	3	53	4	Y	24120	24103	1			433
							26532	9									
03	SHUT IN		115325	-0-	115325	566479	94813	3	105	4	Y	18552	18567	1			418
							20407	9									
04	SHUT IN		147919	-0-	147919	714398	119814	3	13	4	Y	25538	25593	1			363
							28092	9									
05	SHUT IN		114720	-0-	114720	829118	90295	3	40	4	Y	22168	22178	1			353
							24385	9									
06	SHUT IN		73498	-0-	73498	902616	58999	3	43	4	Y	13142	13133	1			362
							14456	9									
*07	SHUT IN		94263	-0-	94263	996879	75909	3	14	4	Y	16673	16658	1			377
							18340	9									
*08	0	W	83660	-0-	83660	1080539	62863	3	62	4	Y	18850	18499	1			728
							20735	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		222024	-0-	222024	339986	168889	3	35	4	Y	48273	48154	1			463
							53100	9									
02	SHUT IN		68329	-0-	68329	408315	54901	3	30	4	Y	12180	12424	1			219
							13398	9									
03	SHUT IN		96639	-0-	96639	504954	75070	3	25	4	Y	19585	19362	1			442
							21544	9									
04	SHUT IN		168155	-0-	168155	673109	129447	3	13	4	Y	35177	35119	1			500
							38695	9									
05	SHUT IN		138415	-0-	138415	811524	111538	3	48	4	Y	24390	24501	1			389
							26829	9									
06	SHUT IN		76344	-0-	76344	887868	61292	3	44	4	Y	13644	13657	1			376
							15008	9									
*07	SHUT IN		131450	-0-	131450	1019318	106464	3	18	4	Y	22698	22561	1			513
							24968	9									
*08	0	W	73975	-0-	73975	1093293	69198	3	68	4	Y	4281	4629	1			165
							4709	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		56689	-0-	56689	472621	45776	3	33	4	Y	9891	10108	1			223
							10880	9									
04	SHUT IN		101658	-0-	101658	574279	82730	3	9	4	Y	17199	17178	1			244
							18919	9									
05	SHUT IN		105559	-0-	105559	679838	86359	3	46	4	Y	17413	17379	1			278
							19154	9									
06	SHUT IN		74042	-0-	74042	753880	60256	3	44	4	Y	12493	12427	1			344
							13742	9									
*07	SHUT IN		86588	-0-	86588	840468	71955	3	12	4	Y	13292	13335	1			301
							14621	9									
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	840468					Y	NO RPT					301

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O WELL #: W115H RRCID -> 294699 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		158630	-0-	158630	286209	123294	3	27	4	Y	32099	32148	1			308
							35309	9									
02	SHUT IN		46714	-0-	46714	332923	37420	3	20	4	Y	8431	8588	1			151
							9274	9									
03	SHUT IN		52674	-0-	52674	385597	40748	3	4	4	Y	10838	10745	1			244
							11922	9									
04	SHUT IN		141643	-0-	141643	527240	112272	3	10	4	Y	26692	26557	1			379
							29361	9									
05	642842	X	115602	-0-	-527240	-0-	92562	3	53	4	Y	20897	20943	1			333
							22987	9									
06	166680	X	88222	-0-	-78458	-0-	72331	3	52	4	Y	14399	14336	1			396
							15839	9									
*07	172236	X	118424	-0-	-53812	-0-	99887	3	18	4	Y	16835	16850	1			381
							18519	9									
*08	172236	X	74942	-0-	-97294	-0-	58124	3	64	4	Y	15231	15024	1			588
							16754	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B WELL #: W102H RRCID -> 295305 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		75600	-0-	75600	75600	181	1	47857	3	Y	24974	24551	0			423
							91	4	27471	9							
06	SHUT IN		139025	-0-	139025	214625	981	1	102057	3	Y	32554	32608	0			369
							178	4	35809	9							
07	SHUT IN		151515	-0-	151515	366140	1919	1	123027	3	Y	23976	24038	0			307
							195	4	26374	9							
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	366140					Y	-0-					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		8864	-0-	8864	8864	31	1	8097	3	Y	657	646	0			11
							13	4	723	9							
06	SHUT IN		17906	-0-	17906	26770	210	1	16537	3	Y	1015	1014	0			12
							42	4	1117	9							
07	SHUT IN		51494	-0-	51494	78264	634	1	40866	3	Y	9026	8923	0			115
							65	4	9929	9							
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	78264					Y	-0-					-0-

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

03	38223	X	26128	-0-	-12095	-0-	1190	1	19242	3	Y	5178	5230	0			124
							5696	9									
04	36990	X	31559	-0-	-5431	-0-	1152	1	24617	3	Y	5264	5301	0			87
							5790	9									
05	34747	X	34747	-0-	-0-	-0-	1190	1	27456	3	Y	5546	5526	0			107
							6101	9									
06	31893	X	31893	-0-	-0-	-0-	1152	1	24782	3	Y	5417	5431	0			93
							5959	9									
07	36655	X	36655	-0-	-0-	-0-	1190	1	29208	3	Y	5688	5728	0			53
							6257	9									
08	35116	X	35116	-0-	-0-	-0-	1190	1	27678	3	Y	5680	5651	0			82
							6248	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

03	36239	X	21770	-0-	-14469	-0-	1190	1	14927	3	Y	5139	5190	0			448
							5653	9									
04	35070	X	27074	-0-	-7996	-0-	1152	1	19887	3	Y	5486	5524	0			410
							6035	9									
05	32158	X	32158	-0-	-0-	-0-	1190	1	23121	3	Y	7134	7109	0			435
							7847	9									
06	28741	X	28741	-0-	-0-	-0-	1152	1	20296	3	Y	6630	6647	0			418
							7293	9									
07	33966	X	33966	-0-	-0-	-0-	1190	1	24821	3	Y	7232	7283	0			367
							7955	9									
08	32385	X	32385	-0-	-0-	-0-	1190	1	23430	3	Y	7059	7022	0			404
							7765	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294764 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		66121	-0-		66121	225122	1190	1	47266	3	Y	16059	16220	0			248
								17665	9									
04	289247	X	64125	-0-		-225122	-0-	1152	1	49103	3	Y	12609	12697	0			160
								13870	9									
05	116126	X	56641	-0-		-59485	-0-	1190	1	43653	3	Y	10725	10687	0			198
								11798	9									
06	112380	X	45149	-0-		-67231	-0-	1152	1	33968	3	Y	9117	9141	0			174
								10029	9									
07	116126	X	44100	-0-		-72026	-0-	1190	1	33898	3	Y	8193	8250	0			117
								9012	9									
08	116126	X	37917	-0-		-78209	-0-	1190	1	28711	3	Y	7287	7249	0			155
								8016	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		53533	-0-		53533	158829	1190	1	36965	3	Y	13980	14120	0			162
								15378	9									
04	209582	X	50753	-0-		-158829	-0-	1152	1	37638	3	Y	10875	10950	0			87
								11963	9									
05	60326	X	48054	-0-		-12272	-0-	1190	1	35784	3	Y	10073	10037	0			123
								11080	9									
06	58380	X	37024	-0-		-21356	-0-	1152	1	26811	3	Y	8237	8258	0			102
								9061	9									
07	60326	X	35664	-0-		-24662	-0-	1190	1	26445	3	Y	7299	7350	0			51
								8029	9									
08	60326	X	31431	-0-		-28895	-0-	1190	1	22951	3	Y	6627	6592	0			86
								7290	9									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294848 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		54486	-0-		54486	165744	1190	1	37035	3	Y	14783	14931	0			188
								16261	9									
04	222627	X	56883	-0-		-165744	-0-	1152	1	41612	3	Y	12835	12924	0			99
								14119	9									
05	71362	X	48808	-0-		-22554	-0-	1190	1	35988	3	Y	10573	10535	0			137
								11630	9									
06	69060	X	38956	-0-		-30104	-0-	1152	1	27895	3	Y	9008	9031	0			114
								9909	9									
07	71362	X	38303	-0-		-33059	-0-	1190	1	28215	3	Y	8089	8145	0			58
								8898	9									
08	71362	X	35554	-0-		-35808	-0-	1190	1	25887	3	Y	7706	7666	0			98
								8477	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 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
*09	SHUT IN		4131	-0-	4131	4131	3684	2	447	4	N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		193275	-0-	193275	197406	180113	2	1102	4	N	10964	10650	1			314
							12060	9									
*11	SHUT IN		232851	-0-	232851	430257	214959	2	2053	4	N	14399	13990	1			723
							15839	9									
*12	SHUT IN		244212	-0-	244212	674469	219107	2	8813	4	N	14811	14865	1			669
							16292	9									
*01	SHUT IN		242310	-0-	242310	916779	221795	2	4677	4	N	14398	14183	1			884
							15838	9									
*02	SHUT IN		207647	-0-	207647	1124426	193680	2	1133	4	Y	11667	12379	1			172
							12834	9									
*03	1350562	X	226136	-0-	-1124426	-0-	213263	2	271	4	Y	11456	11352	1			276
							12602	9									
*04	238050	X	166364	-0-	-71686	-0-	156876	2	308	4	Y	8345	469	0	6983	1	1169
							9180	9									
05	245985	X	45231	-0-	-200754	-0-	42209	2	114	4	Y	2644	2471	0	951	1	391
							2908	9									
06	238050	X	-0-	-0-	-238050	-0-					Y	2	2	0	391	1	-0-
07	245985	X	-0-	-0-	-245985	-0-					Y	-0-					-0-
08	245985	X	99214	-0-	-146771	-0-	93076	2	260	4	Y	5344	5036	1			308
							5878	9									

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	2	13	9	N	12					522
08	14B2 EXT		78	-0-	78	78	72	2	6	9	N	5	187	1			340

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-	185	1			546
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	354	1			383
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3780	2	272	9	N	247	510	1			120
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3567	2	267	9	N	243	184	1			179
*08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3861	2	263	9	N	239	170	1			248

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

03	558	N	473	-0-	-85	-0-	438	2	35	9	N	32					212
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					212
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					212
06	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	2			N	-0-					212
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					213
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5392	-0-	-653	-0-	5304	2	88	9	N	80	163	1			118
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5618	2	86	9	N	78					196
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	77					273
06	5790	X	5074	-0-	-716	-0-	4999	2	75	9	N	68	188	1			153
07	5983	X	5104	-0-	-879	-0-	5014	2	90	9	N	82					235
08	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	5084	2	72	9	N	65					300

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					357
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1113	2	221	9	N	201					558
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	190	1			375
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	367	2	61	9	N	55	184	1			246
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2					248

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	7			104
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3151	2	261	9	N	237	183	1			183
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3356	2	426	9	N	387	363	1			207
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3631	2	345	9	N	314	185	1			336
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3507	2	435	9	N	395	535	1			196
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2762	2	356	9	N	324	282	1			238
*08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3661	2	199	9	N	181	176	1			243

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

03	124	N	81	-0-	-43	-0-	74	2	7	9	N	6					113
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2733	2	103	9	N	94					207
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1033	2	66	9	N	60					267
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					267
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	433	2	133	9	N	121	185	1			203
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	709	2	47	9	N	43					246

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

03	DLQ G-10		8879	-0-	8879	15431	8463	2	416	9	Y	378	543	1			217
04	21616	X	6185	-0-	-15431	-0-	5823	2	362	9	Y	329	297	1			249
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7130	2	556	9	Y	505	217	1			537
06	14580	X	8229	-0-	-6351	-0-	7757	2	472	9	Y	429	714	1			252
07	8866	X	4547	-0-	-4319	-0-	4253	2	294	9	Y	267	324	1			195
*08	8866	X	4724	-0-	-4142	-0-	4507	2	217	9	Y	197	157	1			235

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			6
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4622	2	563	9	Y	512	136	1			382
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	338	1			44
06	1260	X	210	-0-	-1050	-0-	208	2	2	9	Y	2	39	1			7
*07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2040	2	377	9	Y	343	106	1			244
*08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	205	1			39

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

03	4588	X	3748	-0-	-840	-0-	3748	2			N	-0-					212
04	4440	X	2985	-0-	-1455	-0-	2962	2	23	9	N	21					233
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					233
06	4440	X	1065	-0-	-3375	-0-	1065	2			N	-0-					233
07	3751	X	1007	-0-	-2744	-0-	1007	2			N	-0-					233
*08	3751	X	1639	-0-	-2112	-0-	1617	2	22	9	N	20					253

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2556	-0-	2556	2591	2314	2	242	9	Y	220	183	1			129
04	2599	X	8	-0-	-2591	-0-	2	2	6	9	Y	5	123	1			11
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8208	2	275	9	Y	250	4	1			257
06	11790	X	5377	-0-	-6413	-0-	5139	2	238	9	Y	216	343	1			130
07	2542	X	18	-0-	-2524	-0-	12	2	6	9	Y	5	124	1			11
*08	2542	X	2203	-0-	-339	-0-	1856	2	347	9	Y	315	4	1			322

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

03	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	868	1	10355	2	N	229	247	0	1	1	178
							252	9									
04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	837	1	10005	2	N	175	99	0			254
							80	4	193	9							
05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	868	1	10925	2	N	191	177	0	1	1	267
							210	9									
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	840	1	10531	2	N	197	199	0			265
							72	4	217	9							
07	10943	X	9017	-0-	-1926	-0-	726	1	7972	2	N	147	129	0			283
							157	4	162	9							
*08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	784	1	10605	2	N	135	128	0			290
							149	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	951	2	184	9	N	167	536	1			152
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	537	2	58	9	N	53					205
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	892	2	81	9	N	74					279
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	495	2	67	9	N	61					340
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4					344
*08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	445	2	18	9	N	16	177	1			183

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2938	2	116	9	N	105					339
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3204	2	210	9	N	191					530
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3285	2	273	9	N	248	377	1			401
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2779	2	232	9	N	211	366	1			246
07	1178	X	781	-0-	-397	-0-	725	2	56	9	N	51					297
*08	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1356	2	268	9	N	244	373	1			168

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

03	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	863	1	38	2	N	193	360	1			519
							12	4	212	9							
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	819	1	2245	2	N	143					662
							124	4	157	9							
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	868	1	1984	2	N	136	186	1			612
							115	4	150	9							
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	821	1	1138	2	N	186	169	1			629
							205	9									
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	840	1	2280	2	N	76					705
							84	9									
*08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	840	1	2604	2	N	150	181	1			674
							165	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198	7			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

03	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	19287	2	525	9	N	477	346	1			463
04	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	21703	2	309	9	N	281	551	1			193
05	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	22361	2	389	9	N	354	186	1			361
06	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	21805	2	370	9	N	336	538	1			159
07	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22478	2	344	9	N	313	185	1			287
*08	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	22352	2	460	9	N	418	364	1			341

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

03	217	N	215	-0-	-2	-0-	129	2	86	9	N	78					183
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	2	19	9	N	17	186	1			14
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					14
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	2	209	9	N	190					204
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	9	N	15					219
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					219

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
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

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

03	15903	X	14403	-0-	-1500	-0-	868	1	13018	2	N	470	466	0	1	1	207
							517	9									
04	13560	X	12606	-0-	-954	-0-	837	1	10501	2	N	448	400	0			255
							775	4	493	9							
05	16182	X	13851	-0-	-2331	-0-	868	1	12471	2	N	465	517	0	1	1	202
							512	9									
06	15660	X	12699	-0-	-2961	-0-	834	1	11216	2	N	427	395	0			234
							179	4	470	9							
07	14415	X	12802	-0-	-1613	-0-	756	1	11599	2	N	406	496	0			144
							447	9									
*08	14415	X	12999	-0-	-1416	-0-	784	1	11783	2	N	393	401	0			136
							432	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31651	X	31018	-0-	-633	-0-	870	1	27254	2	N	2631	2701	0	1	1	565
							2894	9									
04	30083	X	30083	-0-	-0-	-0-	842	1	26509	2	N	2484	2518	0			531
							2732	9									
05	37200	X	31063	-0-	-6137	-0-	785	1	27516	2	N	2511	2634	0	1	1	407
							2762	9									
06	36000	X	18037	-0-	-17963	-0-	494	1	15897	2	N	1496	1624	0			279
							1646	9									
07	31031	X	30570	-0-	-461	-0-	534	1	27052	2	N	2609	2570	0			318
							114	4	2870	9							
*08	31093	X	29923	-0-	-1170	-0-	688	1	26670	2	N	2332	2293	0			357
							2565	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	7			219
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
*04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					219
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	11585	2	972	9	N	884	894	0			343
04	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	11847	2	1110	9	N	1009	1109	0			243
05	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	11931	2	957	9	N	870	711	0	1	1	401
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	11006	2	633	4	N	887	772	0			516
							976	9									
07	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	11006	2	676	4	N	873	1099	0			290
							960	9									
*08	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	11484	2	128	4	N	821	832	0			279
							903	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

03	10323	X	10187	-0-	-136	-0-	8911	2	1276	9	N	1160	1268	0			365
04	9210	X	9190	-0-	-20	-0-	7973	2	1217	9	N	1106	972	0			499
05	13268	X	10193	-0-	-3075	-0-	8996	2	1197	9	N	1088	1284	0			303
06	12840	X	9965	-0-	-2875	-0-	827	1	7947	2	N	1083	1072	0			314
							1191	9									
07	10199	X	9621	-0-	-578	-0-	590	1	7860	2	N	979	1007	0			286
							94	4	1077	9							
*08	10199	X	9865	-0-	-334	-0-	702	1	8149	2	N	922	1010	0			198
							1014	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

03	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	21494	2	883	9	N	803	942	0			345
04	20250	X	19750	-0-	-500	-0-	18841	2	909	9	N	826	806	0			365
05	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	26724	2	1005	9	N	914	994	0	1	1	284
06	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	26786	2	909	9	N	826	781	0			329
07	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	27164	2	75	4	N	772	878	0			223
							849	9									
*08	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	26783	2	820	9	N	745	778	0			190

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 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
03	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	992	1	25571	2	N	2537	2805	0			299
							2791	9									
04	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	927	1	21228	2	N	2395	2393	0			301
							2635	9									
05	25544	X	24075	-0-	-1469	-0-	989	1	20431	2	N	2414	2512	0	20	8	183
							2655	9									
06	28410	X	23018	-0-	-5392	-0-	958	1	19486	2	N	2340	2151	0	36	8	336
							2574	9									
07	29357	X	22993	-0-	-6364	-0-	640	1	19490	2	N	2603	2120	0	351	8	468
							2863	9									
08	29357	X	22427	-0-	-6930	-0-	372	1	19474	2	N	2346	2339	0	185	8	290
							2581	9									

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27993	X	24150	-0-	-3843	-0-	868	1	22061	2	N	1110	1227	0	1	1	267
							1221	9									
04	25500	X	23064	-0-	-2436	-0-	715	1	21196	2	N	1048	911	0			404
							1153	9									
05	36487	X	23305	-0-	-13182	-0-	796	1	21241	2	N	1153	1275	0	1	1	281
							1268	9									
06	35310	X	16030	-0-	-19280	-0-	768	1	13697	2	N	478	537	0			222
							1039	4	526	9							
*07	24831	X	388	-0-	-24443	-0-	336	1	44	2	N	7					229
							8	9									
*08	24149	X	-0-	-0-	-24149	-0-					N	-0-					229

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	13202	-0-	-1771	-0-	868	1	10931	2	N	1275	1112	0			608
							1403	9									
04	13410	X	12504	-0-	-906	-0-	840	1	10615	2	N	954	1082	0			480
							1049	9									
05	21204	X	13685	-0-	-7519	-0-	868	1	11502	2	N	1195	1155	0	1	1	519
							1315	9									
06	20520	X	10751	-0-	-9769	-0-	840	1	8307	2	N	1164	1184	0			499
							324	4	1280	9							
07	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	581	1	16288	2	N	1147	1289	0			357
							1262	9									
*08	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	700	1	20428	2	N	1503	1570	0			290
							1653	9									

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39246	X	32666	-0-	-6580	-0-	870	1	29546	2	N	2045	2279	0	1	1	268
							2250	9									
04	37980	X	31248	-0-	-6732	-0-	842	1	28370	2	N	1851	1562	0			557
							2036	9									
05	43741	X	31616	-0-	-12125	-0-	870	1	28632	2	N	1922	2081	0	1	1	397
							2114	9									
06	42330	X	31091	-0-	-11239	-0-	819	1	28049	2	N	1799	1832	0			364
							244	4	1979	9							
07	32674	X	32614	-0-	-60	-0-	562	1	29795	2	N	2052	2061	0			355
							2257	9									
*08	32674	X	30867	-0-	-1807	-0-	702	1	28156	2	N	1826	1779	0			402
							2009	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	15432	2	1384	9	N	1258	1363	0			427
04	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	14749	2	1416	9	N	1287	1283	0			431
05	21762	X	16355	-0-	-5407	-0-	15087	2	1268	9	N	1153	1312	0	1	1	271
06	21060	X	15418	-0-	-5642	-0-	14042	2	102	4	N	1158	1181	0			248
							1274	9									
07	17019	X	16066	-0-	-953	-0-	14758	2	1308	9	N	1189	1066	0			371
*08	16802	X	15336	-0-	-1466	-0-	14052	2	1284	9	N	1167	1120	0			418

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32364	X	31590	-0-	-774	-0-	870	1	28040	2	N	2436	2650	0	1	1	304
							2680	9									
04	30182	X	30182	-0-	-0-	-0-	842	1	26924	2	N	2196	1955	0			545
							2416	9									
05	38843	X	30035	-0-	-8808	-0-	846	1	26734	2	N	2232	2182	0	1	1	594
							2455	9									
06	37590	X	29485	-0-	-8105	-0-	825	1	26284	2	N	2160	2377	0			377
							2376	9									
07	31589	X	31075	-0-	-514	-0-	562	1	28276	2	N	2034	2081	0			330
							2237	9									
*08	31589	X	29657	-0-	-1932	-0-	702	1	26721	2	N	2031	1881	0			480
							2234	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
03	17639	X	16126	-0-	-1513	-0-	15177	2	949	9	N	863	721	0	7	1	307
													3	8			
04	17070	X	16153	-0-	-917	-0-	15282	2	871	9	N	792	885	0	4	1	210
05	18259	X	16536	-0-	-1723	-0-	15690	2	846	9	N	769	695	0	7	1	274
													3	8			
06	17670	X	17579	-0-	-91	-0-	15024	2	1698	4	N	779	800	0	7	8	246
							857	9									
07	17546	X	17352	-0-	-194	-0-	16289	2	1063	9	N	966	855	0	10	8	347
*08	16678	X	16222	-0-	-456	-0-	15331	2	891	9	N	810	977	0	2	8	178

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
03	38189	X	38189	-0-	-0-	-0-	858	1	34588	2	N	2494	2541	0	1	1	380
							2743	9									
04	36957	X	36957	-0-	-0-	-0-	839	1	33435	2	N	2439	2429	0			390
							2683	9									
05	43886	X	43886	-0-	-0-	-0-	867	1	40131	2	N	2625	2619	0	1	1	395
							2888	9									
06	45037	X	45037	-0-	-0-	-0-	842	1	40973	2	N	2819	2785	0			429
							121	4	3101	9							
07	45117	X	45117	-0-	-0-	-0-	791	1	39962	2	N	3967	3892	0			504
							4364	9									
*08	35903	X	35903	-0-	-0-	-0-	791	1	32633	2	N	2254	2303	0			455
							2479	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	24242	X	21110	-0-	-3132	-0-	1061	1	17625	2	N	2204	2317	0			338
							2424	9									
04	22140	X	20506	-0-	-1634	-0-	1016	1	17191	2	N	2090	1878	0			550
							2299	9									
05	24242	X	18824	-0-	-5418	-0-	1061	1	15506	2	N	2052	2194	0	1	1	407
							2257	9									
06	23460	X	17640	-0-	-5820	-0-	1027	1	14193	2	N	2200	2211	0			396
							2420	9									
07	22227	X	16842	-0-	-5385	-0-	513	1	14108	2	N	2019	2025	0			390
							2221	9									
*08	21204	X	16276	-0-	-4928	-0-	822	1	13472	2	N	1802	1949	0			243
							1982	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
03	29171	X	24073	-0-	-5098	-0-	1260	1	20929	2	N	1713	1691	0	1	1	503
							1884	9									
04	28230	X	23583	-0-	-4647	-0-	1215	1	20557	2	N	1646	1634	0			515
							1811	9									
05	29171	X	21501	-0-	-7670	-0-	1260	1	18414	2	N	1661	1792	0	1	1	383
							1827	9									
06	28230	X	19813	-0-	-8417	-0-	1219	1	16854	2	N	1582	1590	0			375
							1740	9									
07	25513	X	18948	-0-	-6565	-0-	610	1	16754	2	N	1440	1527	0			288
							1584	9									
*08	24366	X	18602	-0-	-5764	-0-	976	1	15997	2	N	1481	1510	0			259
							1629	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
03	48340	X	48340	-0-	-0-	-0-	46926	2	1414	9	N	1285	1398	0	1	1	483
04	45949	X	45949	-0-	-0-	-0-	44629	2	1320	9	N	1200	1056	0			627
05	47124	X	47124	-0-	-0-	-0-	45859	2	1265	9	N	1150	1043	0	1	1	733
06	46308	X	46308	-0-	-0-	-0-	44816	2	1492	9	N	1356	1458	0			631
07	46737	X	46737	-0-	-0-	-0-	45834	2	903	9	N	821	1090	0			362
*08	47191	X	47191	-0-	-0-	-0-	46456	2	735	9	N	668	472	0			558

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
03	27739	X	27739	-0-	-0-	-0-	863	1	23558	2	N	3016	3331	0	1	1	466
							3318	9									
04	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	840	1	22447	2	N	2795	2699	0			562
							3075	9									
05	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	862	1	23892	2	N	2781	2934	0	1	1	408
							3059	9									
06	26889	X	26889	-0-	-0-	-0-	840	1	22909	2	N	2614	2622	0			400
							265	4	2875	9							
07	25707	X	25707	-0-	-0-	-0-	712	1	21719	2	N	2665	2760	0			305
							344	4	2932	9							
*08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	784	1	8768	2	N	773	724	0			354
							850	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	868	1	13778	2	N	1607	1619	0	1	1	480
							1768	9									
04	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	840	1	13110	2	N	1463	1384	0			559
							1609	9									
05	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	862	1	13481	2	N	1513	1632	0	1	1	439
							1664	9									
06	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	840	1	13380	2	N	1344	1344	0			439
							1478	9									
07	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	756	1	13900	2	N	1447	1503	0			383
							1592	9									
*08	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	784	1	9921	2	N	1271	1244	0			410
							1398	9									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	10067	2	2265	9	N	2059	2007	0	1	1	411
04	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	8170	2	625	4	N	1977	1907	0			481
							2175	9									
05	15779	X	9191	-0-	-6588	-0-	7320	2	1871	9	N	1701	1883	0	1	1	298
06	15270	X	11186	-0-	-4084	-0-	8926	2	148	4	N	1920	1898	0			320
							2112	9									
07	13888	X	11357	-0-	-2531	-0-	9253	2	2104	9	N	1913	1929	0			304
*08	12338	X	11495	-0-	-843	-0-	9386	2	2109	9	N	1917	1660	0			561

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

03	32116	X	28750	-0-	-3366	-0-	863	1	25333	2	N	2322	2341	0	1	1	445
							2554	9									
04	31080	X	27855	-0-	-3225	-0-	842	1	24335	2	N	2408	2307	0			546
							29	4	2649	9							
05	36456	X	29280	-0-	-7176	-0-	828	1	25959	2	N	2266	2447	0	1	1	364
							2493	9									
06	35280	X	27154	-0-	-8126	-0-	734	1	23855	2	N	2041	2063	0			342
							320	4	2245	9							
07	30070	X	28205	-0-	-1865	-0-	543	1	25071	2	N	2272	2289	0			325
							92	4	2499	9							
*08	28799	X	28142	-0-	-657	-0-	688	1	25013	2	N	2219	2123	0			421
							2441	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

03	21483	X	20841	-0-	-642	-0-	1210	1	16996	2	N	2395	2665	0	1	1	361
							2635	9									
04	20790	X	20558	-0-	-232	-0-	1331	1	16620	2	N	2370	2170	0			561
							2607	9									
05	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	1367	1	17997	2	N	2178	2287	0	1	1	451
							2396	9									
06	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	1331	1	18411	2	N	2302	2341	0			412
							2532	9									
07	21483	X	20420	-0-	-1063	-0-	832	1	16813	2	N	2285	2449	0			248
							261	4	2514	9							
*08	21235	X	20399	-0-	-836	-0-	1110	1	16775	2	N	2285	2232	0			301
							2514	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	21085	-0-	-3312	-0-	870	1	17721	2	N	2267	2304	0	2	1	371
							2494	9									
04	22650	X	20378	-0-	-2272	-0-	840	1	17137	2	N	2179	2007	0			543
							4	4	2397	9							
05	31217	X	21818	-0-	-9399	-0-	867	1	18531	2	N	2200	2364	0	1	1	378
							2420	9									
06	30210	X	22022	-0-	-8188	-0-	842	1	18563	2	N	2145	2125	0			398
							257	4	2360	9							
07	22010	X	21669	-0-	-341	-0-	562	1	18847	2	N	1992	2065	0			325
							69	4	2191	9							
*08	21080	X	19927	-0-	-1153	-0-	681	1	16989	2	N	2052	2076	0			301
							2257	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	14322	-0-	-2976	-0-	859	1	12069	2	N	1267	1700	0	1	1	405
							1394	9									
04	16740	X	13807	-0-	-2933	-0-	915	1	11422	2	N	1336	1251	0			490
							1470	9									
05	15686	X	14844	-0-	-842	-0-	939	1	12368	2	N	1397	1494	0	1	1	392
							1537	9									
06	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	915	1	12652	2	N	1430	1366	0			456
							1297	4	1573	9							
07	15934	X	14583	-0-	-1351	-0-	572	1	11555	2	N	1361	1534	0			283
							959	4	1497	9							
*08	14322	X	13657	-0-	-665	-0-	762	1	11528	2	N	1243	1205	0			321
							1367	9									

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	12705	-0-	-2144	-0-	505	1	10339	2	N	1692	1768	0	1	1	334
							1861	9									
04	14310	X	13566	-0-	-744	-0-	490	1	10936	2	N	1945	1577	0			702
							2140	9									
05	16802	X	13425	-0-	-3377	-0-	509	1	11316	2	N	1453	1841	0	1	1	313
							2	4	1598	9							
06	16260	X	12376	-0-	-3884	-0-	483	1	10053	2	N	1374	1313	0			374
							329	4	1511	9							
07	13547	X	12500	-0-	-1047	-0-	320	1	10315	2	N	1255	1406	0			223
							484	4	1381	9							
*08	14012	X	10204	-0-	-3808	-0-	421	1	9026	2	N	614	589	0			248
							82	4	675	9							

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24335	X	20431	-0-	-3904	-0-	876	1	17941	2	N	1467	1487	0	1	1	380
							1614	9									
04	23550	X	22415	-0-	-1135	-0-	879	1	19602	2	N	1758	1668	0			470
							1934	9									
05	26288	X	22489	-0-	-3799	-0-	883	1	19635	2	N	1788	1880	0	1	1	377
							4	4	1967	9							
06	25440	X	21241	-0-	-4199	-0-	857	1	17822	2	N	1799	1799	0			377
							583	4	1979	9							
07	21917	X	21236	-0-	-681	-0-	555	1	17898	2	N	1766	1860	0			283
							840	4	1943	9							
*08	23157	X	18394	-0-	-4763	-0-	730	1	15662	2	N	1691	1684	0			290
							142	4	1860	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	24211	X	20349	-0-	-3862	-0-	865	1	17701	2	N	1621	1538	0	1	1	491
							1783	9									
04	22680	X	22064	-0-	-616	-0-	867	1	19341	2	N	1687	1728	0			450
							1856	9									
05	25079	X	22202	-0-	-2877	-0-	876	1	19479	2	N	1675	1772	0	1	1	352
							4	4	1843	9							
06	24270	X	20217	-0-	-4053	-0-	828	1	17212	2	N	1467	1503	0			316
							563	4	1614	9							
07	21576	X	20605	-0-	-971	-0-	548	1	17659	2	N	1426	1527	0			215
							829	4	1569	9							
*08	22785	X	17946	-0-	-4839	-0-	721	1	15453	2	N	1484	1339	0			360
							140	4	1632	9							

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

03	DLQ G-10		16620	-0-	16620	29799	15274	2	1346	9	Y	1224	1216	0	17	8	31
04	45001	X	15202	-0-	-29799	-0-	13729	2	1473	9	Y	1339	1329	0	10	8	31
05	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	11803	2	1335	9	Y	1214	1215	0			30
06	12690	X	11784	-0-	-906	-0-	10443	2	1341	9	Y	1219	1216	0			33
07	13113	X	9537	-0-	-3576	-0-	8441	2	1096	9	Y	996	995	0	1	8	33
08	13113	X	12576	-0-	-537	-0-	11222	2	1354	9	Y	1231	1220	0	1	8	43

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

03	DLQ G-10		13892	-0-	13892	26581	11604	2	2288	9	Y	2080	2060	0	30	8	53
04	29948	X	3367	-0-	-26581	-0-	2756	2	611	9	Y	555	591	0	4	8	13
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	13	0			-0-
06	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	8647	2	2819	9	Y	2563	2493	0			70
07	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	7271	2	1986	9	Y	1805	1814	0	1	8	60
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	7279	2	1998	9	Y	1816	1812	0	1	8	63

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

03	DLQ G-10		19079	-0-	19079	34425	868	1	16968	2	Y	1130	1106	0			225
							1243	9									
04	52383	X	17958	-0-	-34425	-0-	826	1	16011	2	Y	1019	941	0			303
							1121	9									
05	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	868	1	17303	2	Y	1138	1205	0			236
							1252	9									
06	29850	X	18621	-0-	-11229	-0-	840	1	16716	2	Y	968	1008	0			196
							1065	9									
07	19065	X	18166	-0-	-899	-0-	593	1	16574	2	Y	908	901	0			203
							999	9									
*08	19065	X	15375	-0-	-3690	-0-	700	1	13074	2	Y	1348	1255	0			296
							118	4	1483	9							

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

03	DLQ G-10		24759	-0-	24759	45485	868	1	21405	2	Y	2260	2211	0			444
							2486	9									
04	66394	X	20909	-0-	-45485	-0-	835	1	18002	2	Y	1884	1773	0			555
							2072	9									
05	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	868	1	20596	2	Y	2318	2398	0			475
							2550	9									
06	37140	X	22425	-0-	-14715	-0-	840	1	19572	2	Y	1830	1940	0			365
							2013	9									
07	24769	X	21910	-0-	-2859	-0-	616	1	19008	2	Y	2078	1986	0			457
							2286	9									
*08	27868	X	27868	-0-	-0-	-0-	700	1	24324	2	Y	2385	2319	0			523
							220	4	2624	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7801	-0-	7801	13205	780	1	969	2	Y	5502	5428	0	78	8	141
							6052	9									
04	17622	X	4417	-0-	-13205	-0-	461	1	98	2	Y	3507	3542	0	26	8	80
							3858	9									
05	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-	18960	2	7425	9	Y	6750	6664	0			166
06	28990	X	28990	-0-	-0-	-0-	21904	2	7086	9	Y	6442	6433	0			175
07	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	22278	2	6867	9	Y	6243	6207	0	4	8	207
08	28144	X	28144	-0-	-0-	-0-	21476	2	6668	9	Y	6062	6055	0	3	8	211

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		16071	-0-	16071	28660	620	1	10807	2	Y	4222	4182	0	38	8	41
							4644	9									
04	38308	X	9648	-0-	-28660	-0-	380	1	6531	2	Y	2488	2503	0			26
							2737	9									
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1064	1	983	2	Y	366	387	0			5
							403	9									
06	15540	X	9665	-0-	-5875	-0-	1443	1	6031	2	Y	1992	1960	0			37
							2191	9									
07	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	1858	1	18371	2	Y	5070	5067	0	8	8	32
							5577	9									
08	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	988	1	22823	2	Y	5012	4991	0			53
							5513	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
03	33635	X	30850	-0-	-2785	-0-	28464	2	2386	9	N	2169	2295	0	2	1	452
04	32550	X	28511	-0-	-4039	-0-	26464	2	79	4	N	1789	1856	0			385
							1968	9									
05	39494	X	28419	-0-	-11075	-0-	26202	2	149	4	N	1880	1779	0	1	1	485
							2068	9									
06	38220	X	27255	-0-	-10965	-0-	22632	2	2905	4	N	1562	1738	0			309
							1718	9									
07	30845	X	25543	-0-	-5302	-0-	22340	2	1417	4	N	1624	1649	0			284
							1786	9									
*08	30845	X	3894	-0-	-26951	-0-	3744	2	33	4	N	106	122	0			268
							117	9									

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
03	2232	X	861	-0-	-1371	-0-	784	1	77	2	N	-0-					312
*04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11389	2	563	9	N	512					824
*05	3565	X	25	-0-	-3540	-0-	19	2	6	9	N	5	5	8			824
*06	3450	X	10	-0-	-3440	-0-	10	2			N	-0-					824
*07	961	X	38	-0-	-923	-0-	38	2			N	-0-	768	0			56
*08	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					56

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
03	32126	X	32126	-0-	-0-	-0-	868	1	28083	2	N	2886	3244	0	1	1	476
							3175	9									
04	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	840	1	29991	2	N	3144	2977	0			643
							3389	4	3458	9							
05	42637	X	42637	-0-	-0-	-0-	868	1	38166	2	N	3275	3414	0	1	1	503
							3603	9									
06	39802	X	39802	-0-	-0-	-0-	827	1	34379	2	N	3041	2999	0			545
							1251	4	3345	9							
07	39943	X	39943	-0-	-0-	-0-	756	1	35496	2	N	3006	3196	0			355
							384	4	3307	9							
*08	38442	X	38442	-0-	-0-	-0-	784	1	34586	2	N	2793	2805	0			343
							3072	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	9537	-0-	-1809	-0-	7795	2	1742	9	N	1584	1428	0	1	1	575
04	10980	X	8298	-0-	-2682	-0-	6569	2	345	4	N	1258	1414	0			419
							1384	9									
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	1639	1739	0	1	1	318
06	11370	X	10309	-0-	-1061	-0-	1123	1	7216	2	N	1443	1382	0			379
							383	4	1587	9							
07	10044	X	9457	-0-	-587	-0-	1011	1	6889	2	N	1307	1363	0			323
							119	4	1438	9							
*08	9548	X	9147	-0-	-401	-0-	1048	1	6660	2	N	1308	1321	0			310
							1439	9									

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60404	X	60404	-0-	-0-	-0-	57955	2	2449	9	N	2226	2122	0	112	8	428
04	58019	X	58019	-0-	-0-	-0-	55092	2	652	4	N	2068	1773	0	67	8	656
							2275	9									
05	58101	X	58101	-0-	-0-	-0-	56010	2	2091	9	N	1901	2026	0	78	8	453
06	53820	X	53410	-0-	-410	-0-	50129	2	1080	4	N	2001	1658	0	165	8	631
							2201	9									
07	55614	X	54099	-0-	-1515	-0-	49725	2	2317	4	N	1870	1727	0	38	8	736
							2057	9									
08	56359	X	56359	-0-	-0-	-0-	54310	2	26	4	N	1839	1575	0			1000
							2023	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	18850	-0-	-1176	-0-	998	1	15791	2	Y	1874	1876	0	1	1	383
							2061	9									
04	19380	X	16941	-0-	-2439	-0-	937	1	14308	2	Y	1497	1436	0			444
							49	4	1647	9							
05	27156	X	18702	-0-	-8454	-0-	931	1	15766	2	Y	1823	1889	0	1	1	377
							2005	9									
06	26280	X	17085	-0-	-9195	-0-	945	1	13887	2	Y	1594	1597	0			374
							500	4	1753	9							
07	18848	X	16020	-0-	-2828	-0-	533	1	13703	2	Y	1344	1517	0			201
							306	4	1478	9							
*08	DLQ G-10		16189	-0-	16189	16189	825	1	13611	2	Y	1540	1478	0			263
							59	4	1694	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27466	X	24192	-0-	-3274	-0-	1241	1	19638	2	Y	3012	3074	0	1	1	612
							3313	9									
04	25470	X	22036	-0-	-3434	-0-	1185	1	18093	2	Y	2452	2341	0			723
							61	4	2697	9							
05	37355	X	24078	-0-	-13277	-0-	1160	1	19643	2	Y	2977	3086	0	1	1	613
							3275	9									
06	36150	X	22170	-0-	-13980	-0-	1189	1	17469	2	Y	2621	2623	0			611
							629	4	2883	9							
07	24707	X	21530	-0-	-3177	-0-	694	1	17863	2	Y	2339	2604	0			346
							400	4	2573	9							
*08	DLQ G-10		20774	-0-	20774	20774	1025	1	16895	2	Y	2528	2443	0			431
							73	4	2781	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	19039	-0-		-212	-0-	618	1	17300	2	N	1019	1013	0	4	8	242
								1121	9									
04	18630	X	18381	-0-		-249	-0-	984	1	16326	2	N	974	933	0	5	8	278
								1071	9									
05	20633	X	20633	-0-		-0-	-0-	2767	1	16820	2	N	951	989	0			240
								1046	9									
06	19893	X	19893	-0-		-0-	-0-	2697	1	16199	2	N	906	911	0	2	8	233
								997	9									
07	20214	X	20214	-0-		-0-	-0-	2630	1	16601	2	N	894	952	0	5	8	170
								983	9									
08	20176	X	20176	-0-		-0-	-0-	2338	1	16767	2	N	974	857	0			287
								1071	9									

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7175	-0-		-420	-0-	5624	2	1551	9	N	1410	1382	0	3	8	335
04	7290	X	6955	-0-		-335	-0-	5521	2	1434	9	N	1304	1316	0			323
05	7068	X	6082	-0-		-986	-0-	2911	2	1732	4	N	1308	1288	0			343
								1439	9									
06	6930	X	1588	-0-		-5342	-0-	1240	2	348	9	N	316	336	0			323
07	7161	X	2225	-0-		-4936	-0-	1676	2	549	9	N	499	504	0			318
08	7192	X	2273	-0-		-4919	-0-	2082	2	191	9	N	174	308	0			184

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42377	X	38029	-0-		-4348	-0-	35144	2	2885	9	N	2623	2469	0	1	1	553
04	40470	X	36035	-0-		-4435	-0-	33118	2	197	4	N	2473	2510	0			516
								2720	9									
05	51212	X	36899	-0-		-14313	-0-	33291	2	792	4	N	2560	2725	0	1	1	350
								2816	9									
06	49560	X	35509	-0-		-14051	-0-	30102	2	2866	4	N	2310	2432	0			228
								2541	9									
07	38099	X	36651	-0-		-1448	-0-	32867	2	1174	4	N	2373	2265	0			336
								2610	9									
*08	38037	X	34844	-0-		-3193	-0-	32468	2	90	4	N	2078	2133	0			281
								2286	9									

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34162	X	32717	-0-		-1445	-0-	1156	1	27976	2	N	3259	3358	0	1	1	342
								3585	9									
04	33000	X	31539	-0-		-1461	-0-	1111	1	27118	2	N	3009	2687	0			664
								3310	9									
05	46965	X	32937	-0-		-14028	-0-	1161	1	28422	2	N	3049	3391	0	1	1	321
								3354	9									
06	45450	X	32226	-0-		-13224	-0-	1104	1	27049	2	N	2972	2462	0			831
								804	4	3269	9							
07	32705	X	31455	-0-		-1250	-0-	749	1	26831	2	N	3052	3484	0			399
								518	4	3357	9							
*08	32705	X	31474	-0-		-1231	-0-	936	1	27172	2	N	2862	2840	0			421
								218	4	3148	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49476	X	47772	-0-	-1704	-0-	992	1	42636	2	N	3767	3630	0			290
							4144	9									
04	47880	X	45574	-0-	-2306	-0-	960	1	40702	2	N	3556	3578	0			268
							3912	9									
05	48329	X	46206	-0-	-2123	-0-	992	1	41074	2	N	3764	3683	0	44	8	305
							4140	9									
06	48060	X	44858	-0-	-3202	-0-	959	1	40250	2	N	3317	3376	0	21	8	225
							3649	9									
07	49662	X	41985	-0-	-7677	-0-	910	1	38063	2	N	2738	2713	0			250
							3012	9									
08	47771	X	42467	-0-	-5304	-0-	987	1	38367	2	N	2830	2835	0			245
							3113	9									

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
03	DLQ G-10		41112	-0-	41112	78983	857	1	39563	2	Y	629	559	0	7	8	173
							692	9									
04	115833	X	36850	-0-	-78983	-0-	753	1	35459	2	Y	580	501	0	7	8	245
							638	9									
05	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	375	1	24922	2	Y	143	380	0			8
							99	4	157	9							
06	42510	X	31852	-0-	-10658	-0-	814	1	30565	2	Y	430	431	0	1	8	6
							473	9									
07	41943	X	27424	-0-	-14519	-0-	652	1	25306	2	Y	1193	1161	0	5	8	33
							154	4	1312	9							
08	41106	X	40199	-0-	-907	-0-	709	1	38841	2	Y	571	579	0			25
							21	4	628	9							

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
03	24513	X	24513	-0-	-0-	-0-	22646	2	1867	9	N	1697	1734	0			364
04	22650	X	19692	-0-	-2958	-0-	17197	2	500	4	N	1814	1774	0			404
							1995	9									
05	32519	X	23843	-0-	-8676	-0-	21707	2	2136	9	N	1942	2031	0	1	1	314
06	31470	X	22685	-0-	-8785	-0-	20301	2	433	4	N	1774	1780	0			308
							1951	9									
07	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	25310	2	178	4	N	1625	1519	0			414
							1788	9									
*08	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	25640	2	1870	9	N	1700	1818	0			296

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	9170	2	1788	9	N	1625	1680	0			326
04	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	8594	2	1548	9	N	1407	1289	0			444
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	1650	1809	0	1	1	284
06	13560	X	11353	-0-	-2207	-0-	842	1	8822	2	N	1535	1482	0			337
							1689	9									
07	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	758	1	8584	2	N	1421	1493	0			265
							66	4	1563	9							
*08	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	783	1	9163	2	N	1504	1479	0			290
							1654	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	19110	-0-		-513	-0-	870 1566	1 9	16674	2	N	1424	1513	0	1	1	424
04	18150	X	17661	-0-		-489	-0-	742 1337	1 9	15582	2	N	1215	1239	0			400
05	21390	X	18534	-0-		-2856	-0-	870 1363	1 9	16301	2	N	1239	1292	0	1	1	346
06	20700	X	16864	-0-		-3836	-0-	818 1268	1 9	14778	2	N	1153	1150	0			349
07	19096	X	18134	-0-		-962	-0-	842 1300	1 9	15992	2	N	1182	1160	0			371
*08	19096	X	18239	-0-		-857	-0-	868 1324	1 9	16047	2	N	1204	1238	0			337

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36735	X	35191	-0-		-1544	-0-	867 2416	1 9	31908	2	N	2196	2194	0	1	1	467
04	35550	X	33067	-0-		-2483	-0-	842 2405	1 9	29820	2	N	2186	2134	0			519
05	41974	X	34359	-0-		-7615	-0-	869 2294	1 9	31196	2	N	2085	2247	0	1	1	356
06	40620	X	32684	-0-		-7936	-0-	835 2212	1 9	29637	2	N	2011	1972	0			395
07	35185	X	33670	-0-		-1515	-0-	842 2224	1 9	30604	2	N	2022	2058	0			359
*08	35185	X	33871	-0-		-1314	-0-	870 2169	1 9	30832	2	N	1972	1927	0			404

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55769	X	52347	-0-		-3422	-0-	372 4662	1 9	47313	2	N	4238	4256	0	57	8	245
04	53970	X	47732	-0-		-6238	-0-	360 47	1 4	43156 4169	2 9	N	3790	3633	0	77	8	325
05	55769	X	47068	-0-		-8701	-0-	372 3423	1 9	43273	2	N	3112	3073	0	7	8	357
06	53970	X	44384	-0-		-9586	-0-	360 3632	1 9	40392	2	N	3302	3271	0	55	8	333
07	52359	X	47081	-0-		-5278	-0-	336 4024	1 9	42721	2	N	3658	3287	0	154	8	550
08	52359	X	45470	-0-		-6889	-0-	372 3234	1 9	41864	2	N	2940	3154	0	64	8	272

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22072	X	20650	-0-		-1422	-0-	305 2113	1 9	18232	2	N	1921	2032	0	1	1	293
04	20910	X	20030	-0-		-880	-0-	295 80	1 4	17720 1935	2 9	N	1759	1702	0			350
05	25699	X	20646	-0-		-5053	-0-	305 2281	1 9	18060	2	N	2074	2118	0	1	1	305
06	24870	X	19674	-0-		-5196	-0-	295 110	1 4	17371 1898	2 9	N	1725	1731	0			299
07	21611	X	21611	-0-		-0-	-0-	217 271	1 4	19165 1958	2 9	N	1780	1732	0			347
*08	22768	X	22768	-0-		-0-	-0-	249 2120	1 9	20399	2	N	1927	1967	0			307

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33511	X	31708	-0-	-1803	-0-	868	1	29100	2	N	1582	1613	0	1	1	496
							1740	9									
04	32430	X	30880	-0-	-1550	-0-	840	1	28286	2	N	1531	1424	0			603
							70	4	1684	9							
05	34441	X	31902	-0-	-2539	-0-	868	1	29282	2	N	1593	1838	0	1	1	357
							1752	9									
06	33330	X	29592	-0-	-3738	-0-	823	1	26704	2	N	1458	1408	0			407
							461	4	1604	9							
07	32426	X	30274	-0-	-2152	-0-	748	1	27797	2	N	1431	1442	0			396
							155	4	1574	9							
*08	31899	X	30102	-0-	-1797	-0-	750	1	27853	2	N	1363	1497	0			262
							1499	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
03	DLQ G-10		19274	-0-	19274	34755	2387	1	14965	2	Y	1747	1738	0	3	8	10
							1922	9									
04	52462	X	17707	-0-	-34755	-0-	2073	1	13780	2	Y	1685	1676	0	10	8	9
							1854	9									
05	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	1103	1	14066	2	Y	1741	1691	0	51	8	8
							87	4	1915	9							
06	18660	X	16148	-0-	-2512	-0-	1095	1	13159	2	Y	1722	1658	0	64	8	8
							1894	9									
07	19282	X	12695	-0-	-6587	-0-	817	1	10519	2	Y	1226	1195	0	30	8	9
							10	4	1349	9							
08	19282	X	16904	-0-	-2378	-0-	931	1	14108	2	Y	1695	1664	0	27	8	13
							1865	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
03	38285	X	36049	-0-	-2236	-0-	563	1	33612	2	N	1704	1650	0	1	1	381
							1874	9									
04	36690	X	34992	-0-	-1698	-0-	545	1	32668	2	N	1617	1568	0			430
							1779	9									
05	46159	X	35659	-0-	-10500	-0-	563	1	33295	2	N	1637	1706	0	1	1	360
							1801	9									
06	44670	X	34465	-0-	-10205	-0-	545	1	32024	2	N	1543	1577	0			326
							199	4	1697	9							
07	37855	X	37855	-0-	-0-	-0-	399	1	35332	2	N	1766	1696	0			396
							181	4	1943	9							
*08	39021	X	39021	-0-	-0-	-0-	451	1	36899	2	N	1519	1569	0			346
							1671	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
03	9982	X	5226	-0-	-4756	-0-	4228	2	998	9	N	907	851	1			262
04	9660	X	4905	-0-	-4755	-0-	3996	2	909	9	N	826	687	1	25	8	376
05	9114	X	5059	-0-	-4055	-0-	4000	2	1059	9	N	963	685	1	24	8	630
06	8820	X	4125	-0-	-4695	-0-	3057	2	415	4	N	594	863	1	23	8	338
							653	9									
07	5239	X	2904	-0-	-2335	-0-	2565	2	339	9	N	308	167	1	8	8	471
08	5239	X	2744	-0-	-2495	-0-	1937	2	807	9	N	734	678	1	8	8	519

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	870	1	3883	2	N	811	686	1			234
							892	9									
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	842	1	3825	2	N	813	886	1	27	8	134
							894	9									
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	870	1	3550	2	N	862	529	1	23	8	444
							948	9									
06	5460	X	4495	-0-	-965	-0-	842	1	2675	2	N	843	1012	1	24	8	251
							51	4	927	9							
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	786	1	4191	2	N	766	690	1	17	8	310
							843	9									
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	870	1	4139	2	N	712	694	1	10	8	318
							783	9									

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	6213	2	1205	9	N	1095	1022	0			310
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	6079	2	1102	9	N	1002	1021	0	26	8	265
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	4501	2	945	9	N	859	676	0	21	8	427
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					427
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	2579	2	620	9	N	564	671	0	13	8	307
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	6577	2	1131	9	N	1028	892	0	14	8	429

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

03	66603	X	66603	-0-	-0-	-0-	62816	2	3787	9	N	3443	3445	0	13	8	67
04	63410	X	63410	-0-	-0-	-0-	59679	2	3731	9	N	3392	3365	0	17	8	77
05	66882	X	66882	-0-	-0-	-0-	1705	1	61593	2	N	3258	3242	0			93
							3584	9									
06	63473	X	63473	-0-	-0-	-0-	1650	1	58425	2	N	3089	3093	0	6	8	83
							3398	9									
07	61726	X	61726	-0-	-0-	-0-	1705	1	56954	2	N	2788	2841	0	18	8	12
							3067	9									
08	64479	X	64479	-0-	-0-	-0-	1705	1	59980	2	N	2331	2224	0	2	8	117
							230	4	2564	9							

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

03	41602	X	35324	-0-	-6278	-0-	32295	2	409	4	N	2382	2407	0	1	1	496
							2620	9									
04	39210	X	33691	-0-	-5519	-0-	31219	2	187	4	N	2077	2047	0			526
							2285	9									
05	51305	X	31510	-0-	-19795	-0-	29467	2	2043	9	N	1857	1991	0	1	1	391
06	49650	X	30554	-0-	-19096	-0-	26699	2	1912	4	N	1766	1864	0			293
							1943	9									
07	35309	X	29206	-0-	-6103	-0-	24528	2	2807	4	N	1701	1673	0			321
							1871	9									
*08	35309	X	31751	-0-	-3558	-0-	29094	2	720	4	N	1761	1695	0			387
							1937	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		38079	-0-	38079	67002	1088	1	33460	2	Y	3210	3186	0	13	8	18
							3531	9									
04	105349	X	38347	-0-	-67002	-0-	1055	1	34014	2	Y	2980	2918	0	62	8	18
							3278	9									
05	39343	X	39343	-0-	-0-	-0-	1093	1	34836	2	Y	3049	3038	0	8	8	21
							60	4	3354	9							
06	36840	X	20548	-0-	-16292	-0-	619	1	18010	2	Y	1683	1688	0			16
							68	4	1851	9							
07	41078	X	41078	-0-	-0-	-0-	1045	1	36162	2	Y	3519	3257	0	253	8	25
							3871	9									
08	39618	X	39006	-0-	-612	-0-	1104	1	34655	2	Y	2952	2952	0			25
							3247	9									

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	868	1	12645	2	N	1266	1409	0	1	1	430
							1393	9									
04	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	838	1	12963	2	N	1462	1363	0			529
							272	4	1608	9							
05	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	847	1	10101	2	N	903	1290	0	1	1	141
							160	4	993	9							
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	807	1	7499	2	N	770	553	0			358
							113	4	847	9							
07	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	756	1	9335	2	N	884	1022	0			220
							209	4	972	9							
*08	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	784	1	9338	2	N	841	789	0			272
							925	9									

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		21166	-0-	21166	40597	1072	1	19342	2	Y	684	687	0	1	1	160
							752	9									
04	62502	X	21905	-0-	-40597	-0-	1104	1	19911	2	Y	809	766	0			203
							890	9									
05	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	1102	1	18620	2	Y	778	793	0	1	1	187
							620	4	856	9							
06	43020	X	20467	-0-	-22553	-0-	1074	1	18524	2	Y	790	770	0			207
							869	9									
07	21514	X	20133	-0-	-1381	-0-	1087	1	17682	2	Y	620	548	0			279
							682	4	682	9							
*08	22630	X	14866	-0-	-7764	-0-	853	1	12857	2	Y	1009	888	0			400
							46	4	1110	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
03	26209	X	26209	-0-	-0-	-0-	24263	2	1946	9	N	1769	1858	0	1	1	306
04	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	22467	2	91	4	N	1617	1546	0			377
							1779	9									
05	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	22989	2	1784	9	N	1622	1750	0	1	1	248
06	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	20917	2	1164	4	N	1564	1578	0			234
							1720	9									
07	24640	X	24640	-0-	-0-	-0-	21687	2	1283	4	N	1518	1465	0			287
							1670	9									
*08	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	22277	2	231	4	N	1504	1448	0			343
							1654	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44578	X	39526	-0-	-5052	-0-	37946	2	1580	9	N	1436	1358	0	1	1	367
04	42750	X	36899	-0-	-5851	-0-	35315	2	1584	9	N	1440	1484	0			323
05	54095	X	37187	-0-	-16908	-0-	35695	2	1492	9	N	1356	1456	0	1	1	222
06	52350	X	37652	-0-	-14698	-0-	36085	2	34	4	N	1394	1397	0			219
							1533	9									
07	39897	X	37647	-0-	-2250	-0-	35287	2	922	4	N	1307	1192	0			334
							1438	9									
*08	39525	X	37162	-0-	-2363	-0-	35734	2	73	4	N	1232	1321	0			245
							1355	9									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	870	2	281	9	N	255	353	1			290
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1079	2	259	9	N	235	185	1			340
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1196	2	253	9	N	230	185	1			385
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	2	N	210	295	1			300
							36	4	231	9							
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	842	1	2152	2	N	222	367	1			155
							124	4	244	9							
*08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	870	1	2980	2	N	343	185	1			313
							3	4	377	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
03	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	1540	1	18642	2	N	2349	2332	0	4	8	383
							2584	9									
04	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	1500	1	20143	2	N	2369	2316	0	26	8	410
							2606	9									
05	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	1505	1	17144	2	N	2001	2064	0	20	8	327
							2201	9									
06	22020	X	21882	-0-	-138	-0-	1500	1	18002	2	N	2164	2157	0	16	8	318
							2380	9									
07	22754	X	22229	-0-	-525	-0-	1550	1	18310	2	N	2111	2016	0	8	8	405
							47	4	2322	9							
08	25048	X	20347	-0-	-4701	-0-	1472	1	16809	2	N	1878	1810	0	90	8	383
							2066	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
03	31124	X	19057	-0-	-12067	-0-	16927	2	2130	9	N	1936	2019	0	27	8	134
04	30120	X	-0-	-0-	-30120	-0-					N	-0-					134
05	31124	X	154	-0-	-30970	-0-	111	2	43	9	N	39	4	8			169
06	30120	X	8917	-0-	-21203	-0-	7773	2	1144	9	N	1040	997	0	32	8	180
07	31124	X	14638	-0-	-16486	-0-	12382	2	39	4	N	2015	1878	0	95	8	222
							2217	9									
08	19065	X	16398	-0-	-2667	-0-	13720	2	9	4	N	2426	2408	0	32	8	208
							2669	9									

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	826	-0-	-20223	-0-	575	1	251	4	N	-0-					90
04	17310	X	1608	-0-	-15702	-0-	594	1	969	4	N	41	33	8			98
							45	9									
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	2					100
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					100
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					100
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	503	1	3357	2	N	115	10	8			205
							1146	4	127	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		24809	-0-	24809	46360	1230	1	22187	2	Y	1265	1278	0	1	1	288
							1392	9									
04	69102	X	22742	-0-	-46360	-0-	1124	1	20268	2	Y	1227	1212	0			303
							1350	9									
05	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	1219	1	20603	2	Y	1148	1177	0	1	1	273
							685	4	1263	9							
06	36480	X	22710	-0-	-13770	-0-	1172	1	20205	2	Y	1212	1171	0			314
							1333	9									
07	24800	X	22964	-0-	-1836	-0-	1210	1	19680	2	Y	1195	980	0			529
							759	4	1315	9							
*08	24800	X	23112	-0-	-1688	-0-	1380	1	20796	2	Y	784	1000	0			313
							74	4	862	9							

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

03	35402	X	31229	-0-	-4173	-0-	28878	2	2351	9	N	2137	2072	0	1	1	653
04	32190	X	30002	-0-	-2188	-0-	27618	2	173	4	N	2010	2059	0			604
							2211	9									
05	45508	X	30552	-0-	-14956	-0-	28299	2	2253	9	N	2048	2109	0	1	1	542
06	44040	X	30020	-0-	-14020	-0-	25130	2	2794	4	N	1905	1953	0			494
							2096	9									
07	31713	X	29796	-0-	-1917	-0-	27357	2	401	4	N	1853	1847	0			500
							2038	9									
*08	31217	X	29164	-0-	-2053	-0-	27247	2	1917	9	N	1743	1741	0			502

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

03	DLQ G-10		28205	-0-	28205	48165	1026	1	23188	2	Y	3628	3600	0	15	8	21
							3991	9									
04	76676	X	28511	-0-	-48165	-0-	1015	1	23632	2	Y	3513	3439	0	73	8	22
							3864	9									
05	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	1043	1	24053	2	Y	3434	3424	0	9	8	23
							41	4	3777	9							
06	27300	X	16104	-0-	-11196	-0-	591	1	13284	2	Y	1981	1984	0	1	8	19
							50	4	2179	9							
07	28210	X	18147	-0-	-10063	-0-	979	1	15899	2	Y	1154	1082	0	83	8	8
							1269	9									
08	29450	X	18521	-0-	-10929	-0-	1063	1	15798	2	Y	1509	1504	0			13
							1660	9									

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

03	28241	X	26529	-0-	-1712	-0-	865	1	24629	2	N	941	1172	0	1	1	280
							1035	9									
04	26100	X	24830	-0-	-1270	-0-	840	1	22830	2	N	941	852	0			369
							125	4	1035	9							
05	33170	X	25294	-0-	-7876	-0-	835	1	22854	2	N	932	1075	0	1	1	225
							580	4	1025	9							
06	32100	X	24841	-0-	-7259	-0-	823	1	23128	2	N	809	712	0			322
							890	9									
07	26536	X	24773	-0-	-1763	-0-	716	1	23144	2	N	742	787	0			277
							97	4	816	9							
*08	26536	X	25719	-0-	-817	-0-	784	1	24059	2	N	796	856	0			217
							876	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1495	2	249	9	N	226	368	1			17
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1411	2	256	9	N	233	185	1			65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	185	1			212
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	894	2	273	9	N	248	182	1			278
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1071	2	215	9	N	195	354	1			119
*08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	839	2	216	9	N	196	181	1			134

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

03	DLQ G-10		31757	-0-	31757	71505	29224	2	2533	9	Y	2303	2301	0	3	8	13
04	98000	X	26495	-0-	-71505	-0-	237	1	24937	2	Y	1201	1200	0	7	8	7
							1321	9									
05	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	912	1	24231	2	Y	1068	1039	0	31	8	5
							151	4	1175	9							
06	42600	X	19464	-0-	-23136	-0-	878	1	17285	2	Y	1183	1138	0	44	8	6
							1301	9									
07	44020	X	25784	-0-	-18236	-0-	1157	1	21771	2	Y	2577	2500	0	64	8	19
							21	4	2835	9							
08	31744	X	29580	-0-	-2164	-0-	1121	1	25537	2	Y	2656	2612	0	43	8	20
							2922	9									

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

03	DLQ G-10		47779	-0-	47779	89266	42448	2	5331	9	Y	4846	4794	0	69	8	125
04	131073	X	41807	-0-	-89266	-0-	36818	2	4989	9	Y	4535	4523	0	33	8	104
05	34221	X	34221	-0-	-0-	-0-	29813	2	4408	9	Y	4007	4012	0			99
06	33233	X	33233	-0-	-0-	-0-	28772	2	4461	9	Y	4055	4044	0			110
07	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	26858	2	4214	9	Y	3831	3812	0	2	8	127
08	27388	X	27388	-0-	-0-	-0-	23560	2	3828	9	Y	3480	3484	0	2	8	121

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

03	57257	X	17946	-0-	-39311	-0-	29	1	16686	2	Y	1119	1116	0	5	8	6
							1231	9									
04	54780	X	16247	-0-	-38533	-0-	323	1	14823	2	Y	1001	980	0	21	8	6
							1101	9									
05	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	1429	1	14343	2	Y	916	913	0	3	8	6
							25	4	1008	9							
06	21420	X	17484	-0-	-3936	-0-	1315	1	14660	2	Y	1322	1315	0			13
							55	4	1454	9							
07	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	1405	1	20067	2	Y	1889	1753	0	136	8	13
							2078	9									
08	DLQ G-10		22155	-0-	22155	22155	1451	1	18583	2	Y	1928	1925	0			16
							2121	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

03	37647	X	37647	-0-	-0-	-0-	703	1	33532	2	N	2996	2999	0			19
							116	4	3296	9							
04	37844	X	37844	-0-	-0-	-0-	683	1	33981	2	N	2891	2890	0			20
							3180	9									
05	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	708	1	34334	2	N	3006	2975	0	24	8	27
							67	4	3307	9							
06	36765	X	36765	-0-	-0-	-0-	689	1	32855	2	N	2928	2888	0	22	8	45
							3221	9									
07	39327	X	39327	-0-	-0-	-0-	695	1	35059	2	N	3248	3106	0	152	8	35
							3573	9									
08	54432	X	54432	-0-	-0-	-0-	690	1	50392	2	N	3045	2992	0	77	8	11
							3350	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		23969	-0-	23969	48322	765	1	20882	2	Y	2111	1990	0	82	8	237
							2322	9									
04	71372	X	23050	-0-	-48322	-0-	691	1	20169	2	Y	1991	1900	0	85	8	243
							2190	9									
05	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	608	1	25486	2	Y	2136	2023	0	83	8	273
							2350	9									
06	30360	X	25273	-0-	-5087	-0-	528	1	22608	2	Y	1943	1879	0	85	8	252
							2137	9									
07	26970	X	25836	-0-	-1134	-0-	510	1	23102	2	Y	2022	1993	0	58	8	223
							2224	9									
08	27110	X	27110	-0-	-0-	-0-	638	1	24209	2	Y	2057	2005	0	38	8	237
							2263	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
03	DLQ G-10		44135	-0-	44135	85324	992	1	39960	2	Y	2894	2592	0	105	8	414
							3183	9									
04	125837	X	40513	-0-	-85324	-0-	960	1	36548	2	Y	2703	2763	0	105	8	249
							32	4	2973	9							
05	42407	X	42407	-0-	-0-	-0-	1172	1	38228	2	Y	2700	2543	0	102	8	304
							37	4	2970	9							
06	44130	X	40810	-0-	-3320	-0-	1674	1	36295	2	Y	2583	2489	0	102	8	296
							2841	9									
07	45601	X	34993	-0-	-10608	-0-	1282	1	31280	2	Y	2210	2257	0	56	8	193
							2431	9									
08	44144	X	42790	-0-	-1354	-0-	1529	1	38280	2	Y	2710	2630	0	46	8	227
							2981	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
03	44082	X	39121	-0-	-4961	-0-	1085	1	35704	2	N	2044	2031	0	7	8	356
							84	4	2248	9							
04	41910	X	36144	-0-	-5766	-0-	1047	1	33001	2	N	1905	1736	0	8	8	517
							2096	9									
05	43307	X	37146	-0-	-6161	-0-	1082	1	33632	2	N	1975	2161	0			331
							259	4	2173	9							
06	39990	X	33976	-0-	-6014	-0-	1050	1	30903	2	N	1839	1661	0	3	8	506
							2023	9									
07	40455	X	34046	-0-	-6409	-0-	1082	1	30890	2	N	1885	1999	0	9	8	383
							2074	9									
08	39122	X	33711	-0-	-5411	-0-	1050	1	30655	2	N	1824	1767	0	1	8	439
							2006	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39738	X	39738	-0-	-0-	-0-	372	1	35519	2	N	3497	3493	0	71	8	589
							3847	9									
04	34860	X	5988	-0-	-28872	-0-	360	1	987	2	N	270	147	0	56	8	656
							4344	4	297	9							
05	31124	X	23044	-0-	-8080	-0-	372	1	20360	2	N	1721	1922	0	8	8	447
							419	4	1893	9							
06	38460	X	21791	-0-	-16669	-0-	360	1	20169	2	N	939	1130	0			256
							229	4	1033	9							
07	39742	X	33500	-0-	-6242	-0-	336	1	30259	2	N	2207	2045	0	174	8	244
							477	4	2428	9							
08	41828	X	41828	-0-	-0-	-0-	372	1	38763	2	N	2448	2355	0	87	8	250
							2693	9									

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73935	X	70991	-0-	-2944	-0-	69212	2	1779	9	N	1617	1596	0	8	8	235
04	71550	X	64930	-0-	-6620	-0-	63325	2	1605	9	N	1459	1329	0	10	8	355
05	73935	X	64026	-0-	-9909	-0-	62508	2	1518	9	N	1380	1467	0			268
06	70830	X	60276	-0-	-10554	-0-	58871	2	1405	9	N	1277	1311	0	4	8	230
07	73067	X	61527	-0-	-11540	-0-	60088	2	96	4	N	1221	1197	0	11	8	243
							1343	9									
08	70990	X	60682	-0-	-10308	-0-	58645	2	630	4	N	1279	1161	0	1	8	360
							1407	9									

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		33829	-0-	33829	60105	919	1	31632	2	Y	1162	1147	0	5	8	102
							1278	9									
04	90902	X	30797	-0-	-60105	-0-	946	1	28607	2	Y	1131	1166	0	7	8	60
							1244	9									
05	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	518	1	14225	2	Y	321	363	0			18
							56	4	353	9							
06	32730	X	26049	-0-	-6681	-0-	791	1	24402	2	Y	778	783	0	2	8	11
							856	9									
07	33821	X	20518	-0-	-13303	-0-	618	1	19158	2	Y	672	659	0	3	8	21
							3	4	739	9							
08	33821	X	24015	-0-	-9806	-0-	634	1	22491	2	Y	809	802	0	1	8	27
							890	9									

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
03	DLQ G-10		31940	-0-	31940	58185	683	1	28169	2	Y	2807	2746	0	107	8	160
							3088	9									
04	87740	X	29555	-0-	-58185	-0-	631	1	26167	2	Y	2506	2409	0	106	8	151
							2757	9									
05	33997	X	33997	-0-	-0-	-0-	655	1	30330	2	Y	2738	2619	0	108	8	162
							3012	9									
06	33270	X	30112	-0-	-3158	-0-	628	1	26752	2	Y	2484	2408	0	107	8	131
							2732	9									
07	31930	X	31785	-0-	-145	-0-	683	1	28456	2	Y	2405	2315	0	69	8	152
							2646	9									
08	31930	X	28369	-0-	-3561	-0-	559	1	24896	2	Y	2649	2568	0	46	8	187
							2914	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	32798	X	29103	-0-	-3695	-0-	990	1	24993	2	N	2642	2580	0	6	8	464
							214	4	2906	9							
04	30990	X	25975	-0-	-5015	-0-	927	1	22334	2	N	2214	2370	0	8	8	300
							279	4	2435	9							
05	31248	X	28546	-0-	-2702	-0-	990	1	24410	2	N	2632	2479	0	31	8	422
							251	4	2895	9							
06	29100	X	27717	-0-	-1383	-0-	960	1	24038	2	N	2283	2377	0			328
							208	4	2511	9							
07	29109	X	27817	-0-	-1292	-0-	864	1	22690	2	N	2490	2350	0	43	8	425
							1524	4	2739	9							
08	29109	X	27546	-0-	-1563	-0-	896	1	23594	2	N	2405	2334	0	63	8	433
							410	4	2646	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
03	46934	X	44350	-0-	-2584	-0-	1547	1	39428	2	N	3068	3040	0			244
							3375	9									
04	44760	X	42224	-0-	-2536	-0-	1499	1	37539	2	N	2896	2859	0			281
							3186	9									
05	45787	X	43669	-0-	-2118	-0-	1547	1	38816	2	N	3005	2975	0	33	8	278
							3306	9									
06	43710	X	41536	-0-	-2174	-0-	1459	1	36983	2	N	2813	2753	0	29	8	309
							3094	9									
07	44640	X	42741	-0-	-1899	-0-	1443	1	38063	2	N	2941	2795	0	192	8	263
							3235	9									
08	44361	X	42079	-0-	-2282	-0-	1550	1	37377	2	N	2865	2779	0	98	8	251
							3152	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
03	DLQ G-10		26869	-0-	26869	39652	561	1	23098	2	Y	2918	2749	0	112	8	166
							3210	9									
04	69960	X	30308	-0-	-39652	-0-	628	1	26808	2	Y	2611	2509	0	111	8	157
							2872	9									
05	45958	X	45958	-0-	-0-	-0-	752	1	41786	2	Y	3109	2960	0	122	8	184
							3420	9									
06	38354	X	38354	-0-	-0-	-0-	726	1	34612	2	Y	2742	2663	0	119	8	144
							3016	9									
07	37573	X	37573	-0-	-0-	-0-	741	1	33694	2	Y	2853	2734	0	82	8	181
							3138	9									
08	32800	X	32800	-0-	-0-	-0-	776	1	29413	2	Y	2374	2346	0	41	8	168
							2611	9									

AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		90396	-0-	90396	172263	38459	1	48499	2	Y	3125	3127	0			85
							3438	9									
04	256195	X	83932	-0-	-172263	-0-	36123	1	44632	2	Y	2888	2908	0			65
							3177	9									
05	85222	X	85222	-0-	-0-	-0-	36679	1	45242	2	Y	3001	2977	0	24	8	65
							3301	9									
06	110046	X	110046	-0-	-0-	-0-	63957	1	42698	2	Y	3083	2855	0	44	8	249
							3391	9									
07	101696	X	101696	-0-	-0-	-0-	51618	1	46328	2	Y	3409	3046	0	403	8	209
							3750	9									
08	72819	X	49406	-0-	-23413	-0-	1134	1	44915	2	Y	3052	2928	0	156	8	177
							3357	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56048	X	53420	-0-	-2628	-0-	1763	1	46939	2	N	4289	4258	0	20	8	444
							4718	9									
04	54240	X	48723	-0-	-5517	-0-	1703	1	42617	2	N	4003	3741	0	55	8	651
							4403	9									
05	57009	X	51455	-0-	-5554	-0-	1767	1	45055	2	N	4110	3932	0	55	8	774
							112	4	4521	9							
06	55170	X	49751	-0-	-5419	-0-	1710	1	43846	2	N	3814	4061	0			527
							4195	9									
07	54839	X	49790	-0-	-5049	-0-	1653	1	43832	2	N	3914	3816	0	76	8	549
							4305	9									
08	53413	X	50116	-0-	-3297	-0-	1767	1	43469	2	N	3917	3779	0	112	8	575
							571	4	4309	9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		49698	-0-	49698	99188	1319	1	45429	2	Y	2682	2637	0	12	8	236
							2950	9									
04	142913	X	43725	-0-	-99188	-0-	1266	1	39713	2	Y	2496	2584	0	15	8	133
							2746	9									
05	30058	X	30058	-0-	-0-	-0-	300	1	28687	2	Y	870	954	0			49
							114	4	957	9							
06	55830	X	47906	-0-	-7924	-0-	630	1	45052	2	Y	2022	2038	0	5	8	28
							2224	9									
07	54808	X	41747	-0-	-13061	-0-	950	1	38514	2	Y	1863	1826	0	7	8	58
							234	4	2049	9							
08	49693	X	49018	-0-	-675	-0-	979	1	45661	2	Y	2139	2124	0	1	8	72
							25	4	2353	9							

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36642	X	32540	-0-	-4102	-0-	992	1	28285	2	N	2966	2976	0	12	8	333
							3263	9									
04	35460	X	33427	-0-	-2033	-0-	960	1	29157	2	N	3009	2818	0	16	8	508
							3310	9									
05	36642	X	30531	-0-	-6111	-0-	992	1	26953	2	N	2351	2531	0	1	8	327
							2586	9									
06	32880	X	20993	-0-	-11887	-0-	910	1	17707	2	N	1537	1647	0	9	8	208
							685	4	1691	9							
07	33976	X	23424	-0-	-10552	-0-	845	1	20818	2	N	1508	1386	0	28	8	302
							102	4	1659	9							
08	34534	X	6000	-0-	-28534	-0-	943	1	4848	2	N	186	369	0	4	8	115
							4	4	205	9							

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		55442	-0-	55442	98310	269	1	50073	2	Y	4636	4577	0	66	8	310
							5100	9									
04	153452	X	55142	-0-	-98310	-0-	241	1	51099	2	Y	3456	3495	0	59	8	212
							3802	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	28	1	2640	2	Y	196	389	0			19
							216	9									
06	45660	X	10	-0-	-45650	-0-	10	2			Y	-0-	19	0			-0-
07	47182	X	-0-	-0-	-47182	-0-					Y	-0-					-0-
08	47182	X	5	-0-	-47177	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		21657	-0-	21657	28818	103	1	19210	2	Y	2131	2028	0	31	8	143
							2344	9									
04	DLQ G-10		29031	-0-	29031	57849	119	1	25289	2	Y	3294	3179	0	56	8	202
							3623	9									
05	95782	X	37933	-0-	-57849	-0-	344	1	32963	2	Y	4205	4003	0	3	8	401
							4626	9									
06	40140	X	40140	-0-	-0-	-0-	360	1	35323	2	Y	4052	3910	0	13	8	530
							4457	9									
07	39231	X	39231	-0-	-0-	-0-	348	1	34911	2	Y	3611	3539	0	34	8	568
							3972	9									
08	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	372	1	30621	2	Y	3138	3180	0	14	8	512
							1919	4	3452	9							

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
03	DLQ G-10		21826	-0-	21826	41775	665	1	19193	2	Y	1789	1863	0	1	1	337
							1968	9									
04	62635	X	20860	-0-	-41775	-0-	623	1	18413	2	Y	1658	1573	0			422
							1824	9									
05	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	645	1	18684	2	Y	1607	1708	0	1	1	320
							1768	9									
06	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	617	1	16989	2	Y	1435	1457	0			298
							791	4	1579	9							
07	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	585	1	18072	2	Y	1468	1541	0			225
							42	4	1615	9							
*08	20057	X	18879	-0-	-1178	-0-	580	1	16925	2	Y	1249	1277	0			197
							1374	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
03	DLQ G-10		32072	-0-	32072	63083	998	1	28812	2	Y	2056	2178	0	1	1	388
							2262	9									
04	94264	X	31181	-0-	-63083	-0-	944	1	27930	2	Y	2097	1951	0			534
							2307	9									
05	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1005	1	29091	2	Y	2161	2273	0	1	1	421
							2377	9									
06	45870	X	31733	-0-	-14137	-0-	985	1	27106	2	Y	2164	2136	0			449
							1262	4	2380	9							
07	34348	X	32143	-0-	-2205	-0-	930	1	28723	2	Y	2203	2315	0			337
							67	4	2423	9							
*08	32209	X	30291	-0-	-1918	-0-	935	1	27251	2	Y	1914	1949	0			302
							2105	9									

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		20761	-0-	20761	38120	631	1	18212	2	Y	1744	1785	0	1	1	329
							1918	9									
04	57627	X	19507	-0-	-38120	-0-	585	1	17309	2	Y	1466	1420	0			375
							1613	9									
05	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	622	1	18019	2	Y	1756	1787	0	1	1	343
							1932	9									
06	33240	X	19895	-0-	-13345	-0-	612	1	16850	2	Y	1499	1530	0			312
							784	4	1649	9							
07	20770	X	19518	-0-	-1252	-0-	557	1	17188	2	Y	1575	1645	0			242
							40	4	1733	9							
*08	20770	X	18276	-0-	-2494	-0-	557	1	16244	2	Y	1341	1371	0			212
							1475	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	DLQ G-10		52862	-0-	52862	94126	286	1	47728	2	Y	4407	4238	0	110	8	130
							4848	9									
04	144238	X	50112	-0-	-94126	-0-	280	1	45136	2	Y	4234	4123	0	122	8	119
							39	4	4657	9							
05	51294	X	51294	-0-	-0-	-0-	314	1	46136	2	Y	4363	4177	0	119	8	186
							45	4	4799	9							
06	44615	X	44615	-0-	-0-	-0-	247	1	40311	2	Y	3688	3552	0	123	8	199
							4057	9									
07	49716	X	49716	-0-	-0-	-0-	291	1	44718	2	Y	4279	4258	0	99	8	121
							4707	9									
08	48434	X	48434	-0-	-0-	-0-	290	1	43845	2	Y	3908	3858	0	58	8	113
							4299	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
03	DLQ G-10		63623	-0-	63623	122424	334	1	55581	2	Y	7007	6751	0	175	8	206
							7708	9									
04	181522	X	59098	-0-	-122424	-0-	320	1	51615	2	Y	6471	6309	0	186	8	182
							45	4	7118	9							
05	51546	X	51546	-0-	-0-	-0-	313	1	45100	2	Y	5535	5329	0	152	8	236
							44	4	6089	9							
06	65927	X	65927	-0-	-0-	-0-	1338	1	57582	2	Y	6370	6051	0	212	8	343
							7007	9									
07	57970	X	54330	-0-	-3640	-0-	1000	1	47471	2	Y	5326	5395	0	123	8	151
							5859	9									
08	57970	X	53776	-0-	-4194	-0-	1168	1	46879	2	Y	5208	5132	0	77	8	150
							5729	9									

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
03	22382	X	19047	-0-	-3335	-0-	619	1	16293	2	N	1941	1999	0			234
							2135	9									
04	21660	X	18006	-0-	-3654	-0-	576	1	15268	2	N	1965	1845	0			354
							2162	9									
05	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	617	1	16621	2	N	1883	1888	0			349
							2071	9									
06	18510	X	17285	-0-	-1225	-0-	594	1	14902	2	N	1626	1657	0			318
							1789	9									
07	19034	X	16822	-0-	-2212	-0-	520	1	14217	2	N	1786	1849	0			255
							120	4	1965	9							
08	19034	X	18339	-0-	-695	-0-	558	1	15145	2	N	1669	1497	0			427
							800	4	1836	9							

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		21516	-0-	21516	42118	18250	2	28	4	Y	2944	2942	0			246
							3238	9									
04	63193	X	21075	-0-	-42118	-0-	17791	2	187	4	Y	2815	2813	0	3	8	245
							3097	9									
05	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	17445	2	1457	4	Y	2944	2817	0	42	8	330
							3238	9									
06	37350	X	16730	-0-	-20620	-0-	14100	2	400	4	Y	2027	2117	0	3	8	237
							2230	9									
07	22816	X	17868	-0-	-4948	-0-	14723	2	279	4	Y	2605	2486	0	18	8	338
							2866	9									
08	21793	X	16825	-0-	-4968	-0-	14060	2	2765	9	Y	2514	2618	0	8	8	226

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		20833	-0-	20833	41027	2001	1	14725	2	Y	3714	3712	0			311
							22	4	4085	9							
04	62468	X	21441	-0-	-41027	-0-	1950	1	15267	2	Y	3694	3681	0	3	8	321
							161	4	4063	9							
05	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	1989	1	13921	2	Y	3545	3417	0	51	8	398
							1163	4	3900	9							
06	22860	X	14807	-0-	-8053	-0-	2513	1	9465	2	Y	2328	2451	0	3	8	272
							268	4	2561	9							
07	22351	X	13331	-0-	-9020	-0-	1964	1	9128	2	Y	1878	1893	0	13	8	244
							173	4	2066	9							
08	36160	X	36160	-0-	-0-	-0-	2241	1	29040	2	Y	4435	4265	0	15	8	399
							4879	9									

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		46898	-0-	46898	87282	40944	2	62	4	Y	5356	5312	0			448
							5892	9									
04	128121	X	40839	-0-	-87282	-0-	35308	2	372	4	Y	4690	4726	0	4	8	408
							5159	9									
05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	12803	2	1070	4	Y	1991	2147	0	28	8	224
							2190	9									
06	37350	X	31433	-0-	-5917	-0-	25286	2	717	4	Y	4936	4576	0	7	8	577
							5430	9									
07	38595	X	28412	-0-	-10183	-0-	22976	2	436	4	Y	4545	4500	0	32	8	590
							5000	9									
08	38595	X	26762	-0-	-11833	-0-	22303	2	4459	9	Y	4054	4266	0	13	8	365

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		67067	-0-	67067	158845	61129	2	5938	9	Y	5398	5451	0	77	8	139
04	254567	X	95722	-0-	-158845	-0-	86054	2	9668	9	Y	8789	8662	0	64	8	202
05	77692	X	77692	-0-	-0-	-0-	69704	2	7988	9	Y	7262	7285	0			179
06	69884	X	69884	-0-	-0-	-0-	62519	2	7365	9	Y	6695	6692	0			182
07	72995	X	72995	-0-	-0-	-0-	64567	2	8428	9	Y	7662	7585	0	5	8	254
08	49988	X	49988	-0-	-0-	-0-	44075	2	5913	9	Y	5375	5439	0	3	8	187

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		26493	-0-	26493	36821	22684	2	255	4	Y	3231	3148	0	9	8	140
							3554	9									
04	62153	X	25332	-0-	-36821	-0-	21814	2	117	4	Y	3092	3061	0	53	8	118
							3401	9									
05	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	25440	2	518	4	Y	3393	3370	0	16	8	125
							3732	9									
06	37750	X	37750	-0-	-0-	-0-	32561	2	1082	4	Y	3734	3674	0	5	8	180
							4107	9									
07	44005	X	44005	-0-	-0-	-0-	39666	2	277	4	Y	3693	3720	0	56	8	97
							4062	9									
08	46979	X	46979	-0-	-0-	-0-	42595	2	271	4	Y	3739	3568	0	25	8	243
							4113	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	DLQ G-10		24669	-0-	24669	47153	21116	2	238	4	Y	3014	3026	0	8	8	131
							3315	9									
04	71276	X	24123	-0-	-47153	-0-	20911	2	112	4	Y	2818	2793	0	48	8	108
							3100	9									
05	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	22335	2	454	4	Y	2859	2849	0	13	8	105
							3145	9									
06	24090	X	23110	-0-	-980	-0-	19763	2	656	4	Y	2446	2430	0	3	8	118
							2691	9									
07	24893	X	24159	-0-	-734	-0-	21199	2	148	4	Y	2556	2568	0	39	8	67
							2812	9									
08	24924	X	24184	-0-	-740	-0-	21290	2	135	4	Y	2508	2395	0	17	8	163
							2759	9									

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

03	DLQ G-10		17048	-0-	17048	24721	618	1	14549	2	Y	1710	1642	0	24	8	44
							1881	9									
04	34212	X	9491	-0-	-24721	-0-	600	1	6146	2	Y	2495	2464	0	18	8	57
							2745	9									
05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	618	1	5326	2	Y	2409	2407	0			59
							2650	9									
06	26130	X	10999	-0-	-15131	-0-	582	1	7469	2	Y	2680	2666	0			73
							2948	9									
07	17050	X	10774	-0-	-6276	-0-	569	1	7251	2	Y	2685	2667	0	2	8	89
							2954	9									
08	17050	X	11451	-0-	-5599	-0-	580	1	7930	2	Y	2674	2669	0	1	8	93
							2941	9									

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

03	DLQ G-10		6342	-0-	6342	14136	1235	1	1275	2	Y	3484	3425	0	49	8	90
							3832	9									
04	17881	X	3745	-0-	-14136	-0-	879	1	341	2	Y	2295	2315	0	17	8	53
							2525	9									
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	1536	1	7435	2	Y	2698	2685	0			66
							2968	9									
06	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	1877	1	13444	2	Y	3513	3484	0			95
							3864	9									
07	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	1882	1	14324	2	Y	3265	3250	0	2	8	108
							3592	9									
08	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	1885	1	17683	2	Y	3099	3097	0	2	8	108
							3409	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		26094	-0-	26094	50130	547	1	22120	2	Y	3115	3128	0	1	1	180
							3427	9									
04	74700	X	24570	-0-	-50130	-0-	519	1	20717	2	Y	3031	3064	0			147
							3334	9									
05	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	543	1	20954	2	Y	3030	3004	0	1	1	172
							3333	9									
06	37140	X	24957	-0-	-12183	-0-	572	1	21195	2	Y	2900	2938	0			134
							3190	9									
07	26598	X	23348	-0-	-3250	-0-	520	1	20014	2	Y	2558	2547	0			145
							2814	9									
*08	26102	X	16584	-0-	-9518	-0-	508	1	13727	2	Y	1998	2072	0			71
							151	4	2198	9							

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		19142	-0-	19142	36095	404	1	16331	2	Y	2188	2195	0	1	1	128
							2407	9									
04	53160	X	17065	-0-	-36095	-0-	361	1	14405	2	Y	2090	2115	0			103
							2299	9									
05	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	390	1	15036	2	Y	2050	2034	0	1	1	118
							2255	9									
06	21600	X	16971	-0-	-4629	-0-	393	1	14557	2	Y	1837	1868	0			87
							2021	9									
07	19127	X	17235	-0-	-1892	-0-	370	1	14244	2	Y	2383	2336	0			134
							2621	9									
*08	19127	X	5198	-0-	-13929	-0-	151	1	4071	2	Y	846	950	0			30
							45	4	931	9							

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		54068	-0-	54068	104153	1198	1	48426	2	Y	4040	4012	0	1	1	234
							4444	9									
04	155698	X	51545	-0-	-104153	-0-	1166	1	46530	2	Y	3499	3560	0			173
							3849	9									
05	49734	X	49734	-0-	-0-	-0-	1165	1	44940	2	Y	3299	3280	0	1	1	191
							3629	9									
06	67260	X	41271	-0-	-25989	-0-	991	1	36697	2	Y	3257	3294	0			154
							3583	9									
07	55459	X	49273	-0-	-6186	-0-	1163	1	44782	2	Y	3025	3005	0			174
							3328	9									
*08	54064	X	37215	-0-	-16849	-0-	1210	1	32718	2	Y	2660	2739	0			95
							361	4	2926	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
03	DLQ G-10		8816	-0-	8816	14642	7091	3	1725	9	Y	1568	1424	0	135	8	33
04	20571	X	5929	-0-	-14642	-0-	4338	3	1591	9	Y	1446	1457	0			22
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	3705	3	1381	9	Y	1255	1257	0			20
06	3510	X	2015	-0-	-1495	-0-	237	3	296	4	Y	1347	1280	0	46	8	41
							1482	9									
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	2073	3	335	4	Y	1511	1342	0	187	8	23
							1662	9									
08	3627	X	2394	-0-	-1233	-0-	1044	3	1350	9	Y	1227	1193	0	43	8	14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		20003	-0-	20003	35551	17425	3	2578	9	Y	2344	1976	0	349	8	45
04	57219	X	21668	-0-	-35551	-0-	19530	3	2138	9	Y	1944	1959	0			30
05	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	14020	3	1966	9	Y	1787	1789	0			28
06	15780	X	3131	-0-	-12649	-0-	609	3	761	4	Y	1601	1528	0	52	8	49
							1761	9									
07	16306	X	4470	-0-	-11836	-0-	2200	3	356	4	Y	1740	1580	0	182	8	27
							1914	9									
08	16306	X	5489	-0-	-10817	-0-	4026	3	1463	9	Y	1330	1181	0	163	8	13

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
03	DLQ G-10		161	-0-	161	15818	140	3	21	9	Y	19	52	0	2	8	-0-
04	16516	X	698	-0-	-15818	-0-	620	3	78	9	Y	71	70	0			1
05	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	21113	3	4387	9	Y	3988	3926	0			63
06	15000	X	3971	-0-	-11029	-0-	794	3	992	4	Y	1986	1886	0	103	8	60
							2185	9									
07	15500	X	5430	-0-	-10070	-0-	2851	3	461	4	Y	1925	1726	0	230	8	29
							2118	9									
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	3198	3	1285	9	Y	1168	1082	0	103	8	12

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		17952	-0-	17952	32843	15235	3	2717	9	Y	2470	2065	0	386	8	47
04	50589	X	17746	-0-	-32843	-0-	15820	3	1926	9	Y	1751	1771	0			27
05	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	13111	3	1670	9	Y	1518	1521	0			24
06	15180	X	3153	-0-	-12027	-0-	733	3	915	4	Y	1368	1237	0	115	8	40
							1505	9									
07	15686	X	5977	-0-	-9709	-0-	2959	3	478	4	Y	2309	1931	0	385	8	33
							2540	9									
08	15686	X	5717	-0-	-9969	-0-	3185	3	2532	9	Y	2302	2129	0	182	8	24

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		29618	-0-	29618	54929	26495	2	3123	9	Y	2839	2828	0	15	8	18
04	77771	X	22842	-0-	-54929	-0-	20536	2	7	4	Y	2090	2036	0	58	8	14
							2299	9									
05	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	24812	2	2815	9	Y	2559	2531	0	20	8	22
06	29100	X	28591	-0-	-509	-0-	26187	2	73	4	Y	2119	2122	0	1	8	18
							2331	9									
07	29605	X	29308	-0-	-297	-0-	27631	2	8	4	Y	1517	1514	0	3	8	18
							1669	9									
08	29605	X	28180	-0-	-1425	-0-	26631	2	17	4	Y	1393	1399	0	2	8	10
							1532	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		32323	-0-	32323	60795	371	1	27939	2	Y	3648	3630	0	19	8	23
							4013	9									
04	85131	X	24336	-0-	-60795	-0-	282	1	21295	2	Y	2501	2438	0	70	8	16
							8	4	2751	9							
05	34496	X	34496	-0-	-0-	-0-	313	1	30639	2	Y	3222	3185	0	25	8	28
							3544	9									
06	35220	X	29852	-0-	-5368	-0-	317	1	26032	2	Y	3118	3117	0	2	8	27
							73	4	3430	9							
07	32333	X	28761	-0-	-3572	-0-	323	1	25615	2	Y	2559	2550	0	6	8	30
							8	4	2815	9							
08	32333	X	26862	-0-	-5471	-0-	309	1	23835	2	Y	2457	2466	0	3	8	18
							15	4	2703	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		54469	-0-	54469	104805	1230	1	49753	2	Y	3169	3179	0	2	1	188
							3486	9									
04	160337	X	55532	-0-	-104805	-0-	1267	1	50546	2	Y	3381	3400	0			169
							3719	9									
05	55013	X	55013	-0-	-0-	-0-	1299	1	50087	2	Y	3297	3273	0	1	1	192
							3627	9									
06	62070	X	56797	-0-	-5273	-0-	1400	1	51857	2	Y	3218	3257	0			153
							3540	9									
07	55738	X	53009	-0-	-2729	-0-	1261	1	48541	2	Y	2915	2899	0			169
							3207	9									
*08	57381	X	41920	-0-	-15461	-0-	1398	1	37815	2	Y	2082	2177	0			74
							417	4	2290	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		42572	-0-	42572	83378	1203	1	37192	2	Y	3797	3783	0	20	8	24
							4177	9									
04	123971	X	40593	-0-	-83378	-0-	911	1	35818	2	Y	3501	3404	0	98	8	23
							13	4	3851	9							
05	45312	X	45312	-0-	-0-	-0-	1534	1	39676	2	Y	3729	3691	0	29	8	32
							4102	9									
06	51690	X	43531	-0-	-8159	-0-	1222	1	38236	2	Y	3605	3604	0	2	8	31
							107	4	3966	9							
07	50475	X	50475	-0-	-0-	-0-	1782	1	44183	2	Y	4088	4062	0	9	8	48
							13	4	4497	9							
08	47989	X	47989	-0-	-0-	-0-	1653	1	42086	2	Y	3839	3853	0	5	8	29
							27	4	4223	9							

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		26081	-0-	26081	51181	249	1	19366	2	Y	5878	5851	0	30	8	37
							6466	9									
04	68624	X	17443	-0-	-51181	-0-	172	1	12882	2	Y	3985	3885	0	111	8	26
							5	4	4384	9							
05	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	305	1	18324	2	Y	5010	4954	0	39	8	43
							5511	9									
06	29820	X	26209	-0-	-3611	-0-	284	1	20591	2	Y	4796	4796	0	2	8	41
							58	4	5276	9							
07	27776	X	25403	-0-	-2373	-0-	297	1	22483	2	Y	2378	2386	0	5	8	28
							7	4	2616	9							
08	26071	X	24511	-0-	-1560	-0-	291	1	21936	2	Y	2064	2073	0	3	8	16
							14	4	2270	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		35021	-0-	35021	67445	29873	2	5148	9	Y	4680	4662	0	24	8	30
04	103045	X	35600	-0-	-67445	-0-	30856	2	11	4	Y	4303	4185	0	120	8	28
							4733	9									
05	38250	X	38250	-0-	-0-	-0-	33378	2	4872	9	Y	4429	4384	0	35	8	38
06	36031	X	36031	-0-	-0-	-0-	31444	2	88	4	Y	4090	4091	0	2	8	35
							4499	9									
07	37001	X	37001	-0-	-0-	-0-	32387	2	10	4	Y	4185	4162	0	9	8	49
							4604	9									
08	36797	X	33910	-0-	-2887	-0-	29559	2	19	4	Y	3938	3952	0	5	8	30
							4332	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67976	X	67976	-0-	-0-	-0-	4073	1	55419	2	Y	7713	7670	0	40	8	49
							8484	9									
04	61013	X	61013	-0-	-0-	-0-	3723	1	50276	2	Y	6360	6190	0	178	8	41
							18	4	6996	9							
05	83256	X	83256	-0-	-0-	-0-	7278	1	68038	2	Y	7218	7141	0	56	8	62
							7940	9									
06	83716	X	83716	-0-	-0-	-0-	4521	1	70946	2	Y	7318	7313	0	4	8	63
							199	4	8050	9							
07	74185	X	74185	-0-	-0-	-0-	4407	1	63470	2	Y	5717	5700	0	13	8	67
							19	4	6289	9							
08	DLQ G-10		66755	-0-	66755	66755	4256	1	56306	2	Y	5596	5613	0	8	8	42
							37	4	6156	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

03	DLQ G-10		108693	-0-	108693	210362	34965	1	64105	2	Y	8748	8758	0			238
							9623	9									
04	316504	X	106142	-0-	-210362	-0-	36190	1	61000	2	Y	8138	8192	0			184
							8952	9									
05	102955	X	102955	-0-	-0-	-0-	38159	1	57343	2	Y	6775	6759	0	54	8	146
							7453	9									
06	93840	X	12494	-0-	-81346	-0-	7800	1	4457	2	Y	215	341	0	3	8	17
							237	9									
07	96968	X	16044	-0-	-80924	-0-	3915	1	10748	2	Y	1255	1047	0	148	8	77
							1381	9									
08	96968	X	25205	-0-	-71763	-0-	1036	1	21571	2	Y	2362	2181	0	121	8	137
							2598	9									

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

03	DLQ G-10		33259	-0-	33259	63421	1787	1	28781	2	Y	2446	2437	0	13	8	15
							2691	9									
04	92274	X	28853	-0-	-63421	-0-	1326	1	25400	2	Y	1925	1873	0	54	8	13
							9	4	2118	9							
05	38900	X	38900	-0-	-0-	-0-	2420	1	33544	2	Y	2669	2638	0	21	8	23
							2936	9									
06	37200	X	35195	-0-	-2005	-0-	1526	1	31171	2	Y	2192	2195	0	1	8	19
							87	4	2411	9							
07	37575	X	37575	-0-	-0-	-0-	1700	1	33399	2	Y	2242	2230	0	5	8	26
							10	4	2466	9							
08	35974	X	35974	-0-	-0-	-0-	1614	1	31779	2	Y	2327	2333	0	3	8	17
							21	4	2560	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		63960	-0-	63960	120229	58120	2	217	4	Y	5112	5075	0	2	1	172
							5623	9									
04	143483	X	23254	-0-	-120229	-0-	21225	2	78	4	Y	1774	1881	0			65
							1951	9									
05	57829	X	57829	-0-	-0-	-0-	51971	2	1106	4	Y	4320	4221	0	1	1	163
							4752	9									
06	58950	X	51646	-0-	-7304	-0-	46804	2	314	4	Y	4116	4122	0			157
							4528	9									
07	60915	X	53123	-0-	-7792	-0-	48814	2	18	4	Y	3901	3969	0			89
							4291	9									
*08	60915	X	50809	-0-	-10106	-0-	46431	2	4378	9	Y	3980	3990	0			79

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
03	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	7741	2	766	9	N	696	657	0	5	1	336
													2	8			
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7386	2	672	9	N	611	598	0	3	1	346
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	7813	2	847	9	N	770	798	0	5	1	311
													2	8			
06	8220	X	8211	-0-	-9	-0-	6340	2	1871	9	N	1701	1725	0			287
07	8494	X	8117	-0-	-377	-0-	7619	2	498	9	N	453	372	0			368
*08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	7490	2	1013	9	N	921	862	0			427

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		15161	-0-	15161	32937	14064	2	1097	9	Y	997	1006	0			49
04	32937	X	-0-	-0-	-32937	-0-					Y	-0-	45	0			4
05	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	379	1	12621	2	Y	1074	1038	0			40
							1181	9									
06	20310	X	20065	-0-	-245	-0-	469	1	17674	2	Y	1747	1665	0	19	8	103
							1922	9									
07	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	567	1	20185	2	Y	2063	2081	0			85
							2269	9									
*08	32857	X	32857	-0-	-0-	-0-	727	1	30534	2	Y	1451	1470	0	8	8	58
							1596	9									

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		60882	-0-	60882	116264	56013	2	209	4	Y	4236	4202	0	3	8	147
							4660	9									
04	174140	X	57876	-0-	-116264	-0-	53354	2	195	4	Y	3934	3956	0			125
							4327	9									
05	55334	X	55334	-0-	-0-	-0-	50095	2	1067	4	Y	3793	3767	0	2	8	149
							4172	9									
06	50325	X	50325	-0-	-0-	-0-	46047	2	309	4	Y	3608	3614	0			143
							3969	9									
07	52086	X	52086	-0-	-0-	-0-	48298	2	18	4	Y	3427	3486	0			84
							3770	9									
*08	51433	X	51433	-0-	-0-	-0-	48464	2	2969	9	Y	2699	2729	0			54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19427					Y	-0-	90	0			5
04	19427	X	-0-	-0-	-19427	-0-					Y	-0-					5
05	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	242	1	8068	2	Y	1570	1518	0			57
							1727	9									
06	27030	X	14098	-0-	-12932	-0-	303	1	11440	2	Y	2141	2048	0	24	8	126
							2355	9									
07	21514	X	7570	-0-	-13944	-0-	162	1	5776	2	Y	1484	1548	0			62
							1632	9									
*08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	115	1	4831	2	Y	1789	1770	0	10	8	71
							1968	9									

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
03	DLQ G-10		14005	-0-	14005	23102	12909	2	1096	9	Y	996	1000	0	1	1	29
04	37487	X	14385	-0-	-23102	-0-	13033	2	1352	9	Y	1229	1207	0	3	8	48
05	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	11435	2	1373	9	Y	1248	1252	0	1	1	43
06	13560	X	11361	-0-	-2199	-0-	10351	2	72	4	Y	853	865	0			31
							938	9									
*07	14012	X	4387	-0-	-9625	-0-	4038	2	24	4	Y	295	316	0	1	8	9
							325	9									
*08	14880	X	7	-0-	-14873	-0-	7	2			Y	-0-	9	0			-0-

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
03	DLQ G-10		31011	-0-	31011	58795	25963	2	5048	9	Y	4589	4634	0			241
04	87633	X	28838	-0-	-58795	-0-	23685	2	244	4	Y	4463	4583	0			121
							4909	9									
05	30020	X	30020	-0-	-0-	-0-	24761	2	5259	9	Y	4781	4611	0			291
06	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	23477	2	4583	9	Y	4166	4186	0			271
07	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	23317	2	4136	9	Y	3760	3889	0			142
08	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	22442	2	4821	9	Y	4383	4309	0			216

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
03	DLQ G-10		22890	-0-	22890	44278	18967	2	3923	9	Y	3566	3435	0	179	8	178
04	65735	X	21457	-0-	-44278	-0-	18168	2	188	4	Y	2819	2920	0			77
							3101	9									
05	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	19040	2	3313	9	Y	3012	2817	0	95	8	177
06	21510	X	21262	-0-	-248	-0-	18222	2	3040	9	Y	2764	2741	0	21	8	179
07	22227	X	21005	-0-	-1222	-0-	17875	2	3130	9	Y	2845	2916	0			108
08	22227	X	20859	-0-	-1368	-0-	17735	2	3124	9	Y	2840	2708	0	105	8	135

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
03	DLQ G-10		50460	-0-	50460	99125	43058	2	7402	9	Y	6729	6739	0	2	8	46
04	146486	X	47361	-0-	-99125	-0-	40807	2	6554	9	Y	5958	5953	0	2	8	49
05	46596	X	46596	-0-	-0-	-0-	40225	2	6371	9	Y	5792	5792	0			49
06	48240	X	43020	-0-	-5220	-0-	37107	2	5913	9	Y	5375	5362	0	23	8	39
07	49848	X	42820	-0-	-7028	-0-	36379	2	570	4	Y	5337	5344	0	8	8	24
							5871	9									
08	49848	X	41930	-0-	-7918	-0-	35663	2	593	4	Y	5158	5154	0	8	8	20
							5674	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	DLQ G-10		48608	-0-	48608	95611	39432	2	9176	9	Y	8342	8350	0	2	8	57
04	142322	X	46711	-0-	-95611	-0-	38078	2	8633	9	Y	7848	7838	0	2	8	65
05	43191	X	43191	-0-	-0-	-0-	34911	2	8280	9	Y	7527	7528	0			64
06	42518	X	42518	-0-	-0-	-0-	34185	2	8333	9	Y	7575	7551	0	33	8	55
07	43423	X	43423	-0-	-0-	-0-	34738	2	544	4	Y	7401	7412	0	11	8	33
							8141	9									
08	42889	X	42889	-0-	-0-	-0-	34121	2	567	4	Y	7455	7447	0	12	8	29
							8201	9									

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
03	DLQ G-10		72167	-0-	72167	130650	822	1	66255	2	Y	4202	4204	0			26
							468	4	4622	9							
04	211844	X	81194	-0-	-130650	-0-	1140	1	75318	2	Y	4305	4310	0			21
							4736	9									
05	83861	X	83861	-0-	-0-	-0-	1266	1	77869	2	Y	4296	4250	0	31	8	36
							4726	9									
06	76759	X	76759	-0-	-0-	-0-	1246	1	71554	2	Y	3599	3571	0	29	8	35
							3959	9									
07	83027	X	83027	-0-	-0-	-0-	1618	1	76830	2	Y	4163	3944	0	216	8	38
							4579	9									
08	98744	X	98744	-0-	-0-	-0-	1619	1	92504	2	Y	3980	3887	0	101	8	30
							243	4	4378	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
03	DLQ G-10		58349	-0-	58349	109244	45818	2	12531	9	Y	11392	11397	0	3	8	78
04	165607	X	56363	-0-	-109244	-0-	44806	2	11557	9	Y	10506	10494	0	3	8	87
05	56492	X	56492	-0-	-0-	-0-	44989	2	11503	9	Y	10457	10455	0			89
06	44692	X	44692	-0-	-0-	-0-	35352	2	9340	9	Y	8491	8482	0	37	8	61
07	51526	X	51526	-0-	-0-	-0-	40488	2	634	4	Y	9458	9463	0	14	8	42
							10404	9									
08	49821	X	49821	-0-	-0-	-0-	39830	2	662	4	Y	8481	8477	0	13	8	33
							9329	9									

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
03	DLQ G-10		63199	-0-	63199	92051	51898	2	11301	9	Y	10274	10245	0	3	8	70
04	153293	X	61242	-0-	-92051	-0-	50807	2	10435	9	Y	9486	9475	0	3	8	78
05	58591	X	58591	-0-	-0-	-0-	48883	2	9708	9	Y	8825	8828	0			75
06	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	47761	2	9342	9	Y	8493	8470	0	37	8	61
07	56171	X	56171	-0-	-0-	-0-	46465	2	728	4	Y	8162	8175	0	12	8	36
							8978	9									
08	51657	X	51657	-0-	-0-	-0-	42441	2	705	4	Y	7737	7731	0	12	8	30
							8511	9									

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
03	DLQ G-10		43300	-0-	43300	87378	4291	1	33692	2	Y	4834	4840	0	1	8	33
							5317	9									
04	130672	X	43294	-0-	-87378	-0-	4150	1	34297	2	Y	4406	4402	0	1	8	36
							4847	9									
05	45134	X	45134	-0-	-0-	-0-	4498	1	35892	2	Y	4313	4312	0			37
							4744	9									
06	47220	X	39756	-0-	-7464	-0-	4288	1	31398	2	Y	3700	3694	0	16	8	27
							4070	9									
07	48794	X	41596	-0-	-7198	-0-	4277	1	32741	2	Y	3695	3700	0	5	8	17
							513	4	4065	9							
08	44733	X	37397	-0-	-7336	-0-	4484	1	28680	2	Y	3415	3414	0	5	8	13
							476	4	3757	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	DLQ G-10		41265	-0-	41265	83821	4152	1	30569	2	Y	5949	5956	0	1	8	41
							6544	9									
04	125552	X	41731	-0-	-83821	-0-	4250	1	31111	2	Y	5791	5782	0	2	8	48
							6370	9									
05	39495	X	39495	-0-	-0-	-0-	4136	1	29185	2	Y	5613	5613	0			48
							6174	9									
06	45600	X	39944	-0-	-5656	-0-	4105	1	29879	2	Y	5418	5404	0	23	8	39
							5960	9									
07	47120	X	37998	-0-	-9122	-0-	4123	1	27941	2	Y	4996	5006	0	7	8	22
							438	4	5496	9							
08	43121	X	29294	-0-	-13827	-0-	3656	1	20230	2	Y	4611	4608	0	7	8	18
							336	4	5072	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
03	DLQ G-10		79401	-0-	79401	144133	884	1	69612	2	Y	7648	7652	0			47
							492	4	8413	9							
04	222500	X	78367	-0-	-144133	-0-	1581	1	69024	2	Y	7056	7068	0			35
							7762	9									
05	76046	X	76046	-0-	-0-	-0-	1767	1	66648	2	Y	6937	6863	0	50	8	59
							7631	9									
06	64860	X	64563	-0-	-297	-0-	1989	1	56663	2	Y	5374	5338	0	43	8	52
							5911	9									
07	67022	X	61838	-0-	-5184	-0-	1621	1	54714	2	Y	5003	4749	0	260	8	46
							5503	9									
08	67022	X	53037	-0-	-13985	-0-	1621	1	46266	2	Y	4571	4467	0	116	8	34
							122	4	5028	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
03	DLQ G-10		61478	-0-	61478	93319	54918	2	6560	9	Y	5964	5951	0	1	8	41
04	143360	X	50041	-0-	-93319	-0-	44683	2	5358	9	Y	4871	4871	0	1	8	40
05	50344	X	50344	-0-	-0-	-0-	45267	2	5077	9	Y	4615	4616	0			39
06	48011	X	48011	-0-	-0-	-0-	43374	2	4637	9	Y	4215	4206	0	18	8	30
07	47790	X	47790	-0-	-0-	-0-	42639	2	668	4	Y	4075	4081	0	6	8	18
							4483	9									
08	50872	X	50872	-0-	-0-	-0-	45572	2	757	4	Y	4130	4125	0	7	8	16
							4543	9									

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
03	DLQ G-10		80045	-0-	80045	163201	773	1	71128	2	Y	6946	6953	0			42
							503	4	7641	9							
04	249384	X	86183	-0-	-163201	-0-	1628	1	76100	2	Y	7686	7690	0			38
							8455	9									
05	83500	X	83500	-0-	-0-	-0-	1826	1	73446	2	Y	7480	7401	0	54	8	63
							8228	9									
06	75990	X	74049	-0-	-1941	-0-	1961	1	65191	2	Y	6270	6222	0	50	8	61
							6897	9									
07	78523	X	72298	-0-	-6225	-0-	1620	1	63717	2	Y	6328	6002	0	329	8	58
							6961	9									
08	78523	X	63516	-0-	-15007	-0-	1620	1	54484	2	Y	6608	6449	0	168	8	49
							143	4	7269	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	DLQ G-10		124668	-0-	124668	240352	112171	2	12497	9	Y	11361	11355	0			104
04	363011	X	122659	-0-	-240352	-0-	110657	2	12002	9	Y	10911	10621	0	290	8	104
05	120490	X	120490	-0-	-0-	-0-	108973	2	11517	9	Y	10470	10153	0	269	8	152
06	102690	X	89658	-0-	-13032	-0-	483	1	83867	2	Y	4707	4529	0	250	8	80
							130	4	5178	9							
07	106113	X	74616	-0-	-31497	-0-	1118	1	70316	2	Y	2783	2691	0	108	8	64
							121	4	3061	9							
08	106113	X	81169	-0-	-24944	-0-	948	1	75470	2	Y	4319	4249	0	73	8	61
							4751	9									

THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		123309	-0-	123309	241360	109890	2	13419	9	Y	12199	12200	0			111
04	355258	X	113898	-0-	-241360	-0-	100944	2	12954	9	Y	11776	11462	0	313	8	112
05	113475	X	113475	-0-	-0-	-0-	100612	2	12863	9	Y	11694	11336	0	300	8	170
06	110400	X	88862	-0-	-21538	-0-	476	1	80974	2	Y	6624	6329	0	353	8	112
							126	4	7286	9							
07	108593	X	87124	-0-	-21469	-0-	982	1	78250	2	Y	7052	6729	0	274	8	161
							135	4	7757	9							
08	108593	X	88148	-0-	-20445	-0-	942	1	77964	2	Y	8402	8303	0	142	8	118
							9242	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 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
03	DLQ G-10		81516	-0-	81516	163502	811	1	72910	2	Y	6618	6627	0			40
							515	4	7280	9							
04	251576	X	88074	-0-	-163502	-0-	1321	1	78273	2	Y	7709	7711	0			38
							8480	9									
05	86027	X	86027	-0-	-0-	-0-	1752	1	76260	2	Y	7286	7209	0	53	8	62
							8015	9									
06	76050	X	73353	-0-	-2697	-0-	1943	1	65914	2	Y	4996	4969	0	40	8	49
							5496	9									
07	78585	X	71749	-0-	-6836	-0-	1621	1	63235	2	Y	6266	5933	0	325	8	57
							6893	9									
08	78585	X	65068	-0-	-13517	-0-	1620	1	56359	2	Y	6310	6159	0	161	8	47
							148	4	6941	9							

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 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
03	2030234	X	162603	-0-	-1867631	-0-	150936	2	11667	9	N	10606	10625	0	41	8	205
04	148711	X	148711	-0-	-0-	-0-	138282	2	10429	9	N	9481	9421	0	49	8	216
05	149901	X	149901	-0-	-0-	-0-	139678	2	10223	9	N	9294	9246	0			264
06	144071	X	144071	-0-	-0-	-0-	134314	2	9757	9	N	8870	8876	0	19	8	239
07	145829	X	145829	-0-	-0-	-0-	136343	2	9486	9	N	8624	8772	0	54	8	37
08	136747	X	136747	-0-	-0-	-0-	126383	2	485	4	N	8981	8559	0	6	8	453
							9879	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
03	57319	X	52594	-0-	-4725	-0-	48547	2	4047	9	Y	3679	3895	0	2	1	367
04	53550	X	48841	-0-	-4709	-0-	44923	2	3918	9	Y	3562	3372	0			557
05	54591	X	48869	-0-	-5722	-0-	44893	2	394	4	Y	3256	3139	0			674
							3582	9									
06	51360	X	45497	-0-	-5863	-0-	41882	2	3615	9	Y	3286	3560	0			400
07	53072	X	42442	-0-	-10630	-0-	39019	2	86	4	Y	3034	3135	0			299
							3337	9									
*08	DLQ G-10		43034	-0-	43034	43034	39739	2	3295	9	Y	2995	2875	0			419

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	53382	X	40266	-0-	-13116	-0-	37076	2	3190	9	Y	2900	3058	0	1	1	290
04	46980	X	39493	-0-	-7487	-0-	36405	2	3088	9	Y	2807	2658	0			439
05	49414	X	40051	-0-	-9363	-0-	36755	2	322	4	Y	2704	2583	0			560
							2974	9									
06	47820	X	37722	-0-	-10098	-0-	35290	2	2432	9	Y	2211	2499	0			272
07	44361	X	39965	-0-	-4396	-0-	37146	2	82	4	Y	2488	2515	0			245
							2737	9									
*08	DLQ G-10		39244	-0-	39244	39244	36688	2	2556	9	Y	2324	2243	0			326

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45700	X	45700	-0-	-0-	-0-	38453	2	7247	9	Y	6588	6519	0			113
04	44754	X	44754	-0-	-0-	-0-	38285	2	6469	9	Y	5881	5939	0			55
05	45361	X	45361	-0-	-0-	-0-	39367	2	5994	9	Y	5449	5448	0	1	8	55
06	44220	X	44168	-0-	-52	-0-	38337	2	5831	9	Y	5301	5316	0			40
07	45694	X	45062	-0-	-632	-0-	39146	2	5916	9	Y	5378	5379	0	14	8	25
08	DLQ G-10		41382	-0-	41382	41382	35942	2	18	4	Y	4929	4935	0			19
							5422	9									

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69316	X	53930	-0-	-15386	-0-	43279	2	10651	9	Y	9683	9585	0			165
04	62820	X	48400	-0-	-14420	-0-	39242	2	9158	9	Y	8325	8412	0			78
05	68869	X	68869	-0-	-0-	-0-	57767	2	11102	9	Y	10093	10069	0	1	8	101
06	86077	X	86077	-0-	-0-	-0-	75004	2	11073	9	Y	10066	10091	0			76
07	71213	X	71213	-0-	-0-	-0-	61723	2	9490	9	Y	8627	8640	0	23	8	40
08	DLQ G-10		70092	-0-	70092	70092	59459	2	30	4	Y	9639	9641	0			38
							10603	9									

POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118420	X	85452	-0-	-32968	-0-	78989	2	295	4	Y	5607	5565	0	4	1	196
							6168	9									
04	106020	X	81591	-0-	-24429	-0-	75638	2	277	4	Y	5160	5190	0			166
							5676	9									
05	86769	X	58732	-0-	-28037	-0-	53616	2	1141	4	Y	3614	3631	0			149
							3975	9									
06	86220	X	65300	-0-	-20920	-0-	60301	2	404	4	Y	4177	4157	0			169
							4595	9									
07	89094	X	65695	-0-	-23399	-0-	61270	2	23	4	Y	4002	4070	0			101
							4402	9									
*08	DLQ G-10		66230	-0-	66230	66230	61885	2	4345	9	Y	3950	3972	0			79

POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 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
03	97929	X	67063	-0-	-30866	-0-	58991	2	220	4	Y	7138	7109	0	2	1	232
							7852	9									
04	94770	X	66334	-0-	-28436	-0-	58510	2	214	4	Y	6918	6951	0			199
							7610	9									
05	97929	X	62018	-0-	-35911	-0-	53354	2	1136	4	Y	6844	6795	0	2	1	246
							7528	9									
06	81030	X	55984	-0-	-25046	-0-	48793	2	327	4	Y	6240	6258	0			228
							6864	9									
07	76725	X	60374	-0-	-16351	-0-	53594	2	20	4	Y	6145	6245	0			128
							6760	9									
*08	DLQ G-10		65147	-0-	65147	65147	58387	2	6760	9	Y	6145	6151	0			122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51088	X	28670	-0-	-22418	-0-	1044	1	20234	2	Y	6720	6696	0	35	8	42
							7392	9									
04	46530	X	27803	-0-	-18727	-0-	1069	1	19700	2	Y	6388	6209	0	179	8	42
							7	4	7027	9							
05	48081	X	27903	-0-	-20178	-0-	1197	1	19792	2	Y	6285	6224	0	49	8	54
							6914	9									
06	41700	X	28847	-0-	-12853	-0-	1165	1	21241	2	Y	5801	5802	0	3	8	50
							60	4	6381	9							
07	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	1513	1	27410	2	Y	7052	7004	0	16	8	82
							8	4	7757	9							
08	DLQ G-10		35404	-0-	35404	35404	1452	1	26865	2	Y	6427	6452	0	9	8	48
							17	4	7070	9							

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148645	X	113774	-0-	-34871	-0-	105058	2	392	4	Y	7567	7514	0	3	1	250
							8324	9									
04	143850	X	109267	-0-	-34583	-0-	101350	2	371	4	Y	6860	6906	0			204
							7546	9									
05	148645	X	105128	-0-	-43517	-0-	95722	2	2038	4	Y	6698	6650	0			252
							7368	9									
06	122610	X	93098	-0-	-29512	-0-	85837	2	575	4	Y	6078	6097	0			233
							6686	9									
07	115723	X	102781	-0-	-12942	-0-	96185	2	36	4	Y	5964	6061	0			136
							6560	9									
*08	DLQ G-10		101203	-0-	101203	101203	95444	2	5759	9	Y	5235	5267	0			104

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	103354	X	69594	-0-	-33760	-0-	65704	2	245	4	Y	3314	3294	0	4	1	127
							3645	9									
04	98790	X	67292	-0-	-31498	-0-	63121	2	231	4	Y	3582	3584	0			125
							3940	9									
05	102083	X	63999	-0-	-38084	-0-	58840	2	1253	4	Y	3551	3527	0			149
							3906	9									
06	85470	X	56521	-0-	-28949	-0-	52747	2	354	4	Y	3109	3123	0			135
							3420	9									
07	82615	X	63127	-0-	-19488	-0-	59497	2	22	4	Y	3280	3325	0			90
							3608	9									
*08	DLQ G-10		61689	-0-	61689	61689	57388	2	4301	9	Y	3910	3922	0			78

LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39308	X	4465	-0-	-34843	-0-	2882	2	1583	9	Y	1439	1037	0	12	8	390
*02	35504	X	3497	-0-	-32007	-0-	2533	2	964	9	Y	876	760	0	3	8	503
*03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	2997	2	1123	9	Y	1021	939	0	5	8	580
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	2701	2	994	9	Y	904	942	0	3	8	539
*05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	2873	2	1068	9	Y	971	970	0	5	8	535
*06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	2767	2	904	9	Y	822	835	0	11	8	511
*07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	2926	2	1155	9	Y	1050	998	0	25	8	538
*08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	2854	2	932	9	Y	847	832	0	6	8	547

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71331	X	596	-0-	-70735	-0-	322	1	273	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
04	69030	X	404	-0-	-68626	-0-	54	1	343	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	71331	X	2756	-0-	-68575	-0-	1982	1	597	2	Y	152	145	0			7
							10	4	167	9							
06	69030	X	2930	-0-	-66100	-0-	1734	1	1054	2	Y	101	104	0			4
							31	4	111	9							
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	71	1	119	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	9812	2	217	4	Y	4283	4117	0	22	8	144
							4711	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78492	X	69598	-0-	-8894	-0-	60546	1	649	2	Y	7449	7456	0			47
							209	4	8194	9							
04	75960	X	63088	-0-	-12872	-0-	133	1	55484	2	Y	6792	6791	0			48
							7471	9									
05	78492	X	62733	-0-	-15759	-0-	1680	1	53490	2	Y	6780	6767	0			61
							105	4	7458	9							
06	75960	X	57991	-0-	-17969	-0-	1456	1	49627	2	Y	6280	6196	0	48	8	97
							6908	9									
07	56719	X	56719	-0-	-0-	-0-	1750	1	48238	2	Y	6119	5863	0	287	8	66
							6731	9									
08	69595	X	52200	-0-	-17395	-0-	1512	1	44053	2	Y	6032	5924	0	152	8	22
							6635	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95418	X	69397	-0-	-26021	-0-	476	1	60990	2	Y	7018	7041	0			45
							211	4	7720	9							
04	92340	X	77279	-0-	-15061	-0-	1103	1	67483	2	Y	7903	7892	0			56
							8693	9									
05	95418	X	74291	-0-	-21127	-0-	1708	1	64076	2	Y	7619	7606	0			69
							126	4	8381	9							
06	92340	X	67506	-0-	-24834	-0-	1477	1	58375	2	Y	6958	6866	0	53	8	108
							7654	9									
07	66443	X	66443	-0-	-0-	-0-	1770	1	56793	2	Y	7164	6858	0	336	8	78
							7880	9									
08	79794	X	59927	-0-	-19867	-0-	1539	1	51243	2	Y	6495	6385	0	164	8	24
							7145	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138942	X	86019	-0-	-52923	-0-	678	1	79777	2	Y	4807	4824	0			31
							276	4	5288	9							
04	134460	X	95258	-0-	-39202	-0-	216	1	89253	2	Y	5263	5257	0			37
							5789	9									
05	138942	X	94356	-0-	-44586	-0-	1701	1	86680	2	Y	5277	5224	0	43	8	47
							170	4	5805	9							
06	134460	X	86395	-0-	-48065	-0-	1449	1	79642	2	Y	4822	4757	0	37	8	75
							5304	9									
07	86733	X	86733	-0-	-0-	-0-	1215	1	80071	2	Y	4952	4741	0	232	8	54
							5447	9									
08	98580	X	79926	-0-	-18654	-0-	1176	1	73732	2	Y	4562	4484	0	115	8	17
							5018	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48143	X	43556	-0-	-4587	-0-	37450	2	422	4	Y	5167	5195	0	14	8	224
							5684	9									
04	46590	X	43377	-0-	-3213	-0-	37657	2	202	4	Y	5016	4962	0	86	8	192
							5518	9									
05	48143	X	21062	-0-	-27081	-0-	17726	2	360	4	Y	2705	2797	0			100
							2976	9									
06	47776	X	47776	-0-	-0-	-0-	41084	2	1365	4	Y	4843	4703	0	6	8	234
							5327	9									
07	49347	X	49347	-0-	-0-	-0-	43666	2	305	4	Y	4887	4919	0	74	8	128
							5376	9									
08	44826	X	44092	-0-	-734	-0-	39176	2	249	4	Y	4243	4067	0	28	8	276
							4667	9									

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931519	X	32897	-0-	-898622	-0-	52	1	26466	2	Y	5756	5732	0			131
							47	4	6332	9							
04	52620	X	30089	-0-	-22531	-0-	53	1	23986	2	Y	5372	5419	0	11	8	73
							141	4	5909	9							
05	54374	X	31782	-0-	-22592	-0-	67	1	25127	2	Y	5848	5804	0			117
							155	4	6433	9							
06	52620	X	27995	-0-	-24625	-0-	55	1	22427	2	Y	4963	4952	0	2	8	126
							54	4	5459	9							
07	54374	X	22765	-0-	-31609	-0-	42	1	17997	2	Y	4296	4331	0			91
							4726	9									
08	32891	X	17491	-0-	-15400	-0-	24	1	14082	2	Y	3077	3084	0	22	8	62
							3385	9									

PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85281	X	68908	-0-	-16373	-0-	724	1	60251	2	Y	7023	7034	0			45
							208	4	7725	9							
04	82530	X	59079	-0-	-23451	-0-	1759	1	50290	2	Y	6391	6391	0			45
							7030	9									
05	85281	X	62568	-0-	-22713	-0-	1694	1	53780	2	Y	6354	6342	0			57
							105	4	6989	9							
06	82530	X	57841	-0-	-24689	-0-	1457	1	49893	2	Y	5901	5822	0	45	8	91
							6491	9									
07	85281	X	57194	-0-	-28087	-0-	1749	1	48756	2	Y	6081	5821	0	285	8	66
							6689	9									
08	68913	X	52772	-0-	-16141	-0-	1501	1	45063	2	Y	5644	5547	0	142	8	21
							6208	9									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		239558	-0-	239558	358369	210112	2	29446	9	Y	26769	26554	0	110	8	154
04	0		174380	-0-	174380	532749	154056	2	20324	9	Y	18476	18130	0	386	8	114
05	0		149149	-0-	149149	681898	132442	2	227	4	Y	14982	14954	0	41	8	101
							16480	9									
06	0	W	119012	-0-	119012	800910	104598	2	396	4	Y	12744	12719	0	3	8	123
							14018	9									
07	0	W	109757	-0-	109757	910667	96666	2	13091	9	Y	11901	11086	0	855	8	83
08	0	W	96196	-0-	96196	1006863	85557	2	10639	9	Y	9672	9674	0			81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 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
03	0		161899	-0-	161899	246385	141696	2	20203	9	Y	18366	18218	0	76	8	106
04	0		127204	-0-	127204	373589	112337	2	14867	9	Y	13515	13255	0	282	8	84
05	0		109827	-0-	109827	483416	97859	2	167	4	Y	10728	10710	0	30	8	72
							11801	9									
06	595767	X	112351	-0-	-483416	-0-	102450	2	388	4	Y	8648	8634	0	2	8	84
							9513	9									
07	120280	X	86950	-0-	-33330	-0-	77297	2	9653	9	Y	8775	8167	0	631	8	61
08	120280	X	75756	-0-	-44524	-0-	68036	2	7720	9	Y	7018	7020	0			59

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 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
03	0		158830	-0-	158830	249430	244	1	140382	2	Y	16549	16417	0	68	8	95
							18204	9									
04	0		113753	-0-	113753	363183	210	1	101181	2	Y	11238	11028	0	235	8	70
							12362	9									
05	0		93580	-0-	93580	456763	198	1	83649	2	Y	8718	8705	0	24	8	59
							143	4	9590	9							
06	529489	X	72726	-0-	-456763	-0-	210	1	64558	2	Y	7013	7002	0	2	8	68
							244	4	7714	9							
07	111848	X	67897	-0-	-43951	-0-	164	1	60354	2	Y	6708	6247	0	482	8	47
							7379	9									
08	111848	X	60710	-0-	-51138	-0-	164	1	54373	2	Y	5612	5612	0			47
							6173	9									

DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		66992	-0-	66992	-0-	976	1	40428	2	Y	22121	21662	0			459
							1255	4	24333	9							
12	0		83413	-0-	83413	-0-	1238	1	52355	2	Y	26650	26966	0			143
							505	4	29315	9							
*01	0		69920	-0-	69920	69920	51310	2	18610	9	Y	16918	16615	0	13	8	433
*02	0		47547	-0-	47547	117467	31481	2	16066	9	Y	14605	14673	0	6	8	359
*03	0		51191	-0-	51191	168658	35317	2	15874	9	Y	14431	14506	0	7	8	277
*04	0		52023	-0-	52023	220681	38319	2	13704	9	Y	12458	12403	0			332
*05	0		54771	-0-	54771	275452	42117	2	12654	9	Y	11504	11571	0	19	8	246
*06	327803	X	52351	-0-	-275452	-0-	40532	2	302	4	Y	10470	10534	0			182
							11517	9									
*07	51695	X	51695	-0-	-0-	-0-	39531	2	1045	4	Y	10108	10068	0			222
							11119	9									
*08	51164	X	51164	-0-	-0-	-0-	40706	2	51	4	Y	9461	9558	0			125
							10407	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	660	-0-	660	9886	318	3	342	9	N	311	257	0	19	8	188
10	0	W	720	-0-	720	10606	348	3	372	9	N	338	303	0	6	8	217
11	0	W	624	-0-	624	11230	302	3	322	9	N	293	322	0	19	8	169
12	0	W	637	-0-	637	11867	294	3	2	4	N	310	296	0	25	8	158
							341	9									
*01	0	W	782	-0-	782	12649	286	2	496	9	Y	451	321	0	3	8	127
02	0	W	597	-0-	597	13246	296	2	301	9	Y	274	243	0	1	8	157
03	0	W	605	-0-	605	13851	260	2	345	9	Y	314	291	0	2	8	178
04	0	W	583	-0-	583	14434	255	2	328	9	Y	298	298	0	1	8	177
05	0	W	625	-0-	625	15059	280	2	345	9	Y	314	317	0	1	8	173
*06	0	W	594	-0-	594	15653	269	2	325	9	Y	295	281	0	4	8	183
07	0	W	681	-0-	681	16334	220	2	461	9	Y	419	378	0	10	8	214
*08	0	W	636	-0-	636	16970	308	2	328	9	Y	298	318	0	2	8	192

PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807

*09	0		5693	-0-	5693	5693	4889	2	188	4	N	560	549	0	8	8	3
							616	9									
*10	0		138754	-0-	138754	144447	121346	2	110	4	N	15725	15690	0			38
							17298	9									
11	0		159549	-0-	159549	303996	140918	2	18631	9	N	16937	16922	0	6	8	47
12	0		134659	-0-	134659	438655	119302	2	15357	9	N	13961	13939	0	31	8	38
01	0		118920	-0-	118920	557575	105709	2	13211	9	N	12010	11998	0	19	8	31
02	0		97923	-0-	97923	655498	87481	2	10442	9	N	9493	9499	0			25
03	0		108266	-0-	108266	763764	96808	2	184	4	N	10249	10154	0	64	8	56
							11274	9									
04	0		96239	-0-	96239	860003	86704	2	9535	9	N	8668	8642	0	36	8	46
05	0		75634	-0-	75634	935637	68395	2	119	4	N	6473	6477	0			42
							7120	9									
*06	998257	X	62620	-0-	-935637	-0-	56481	2	97	4	N	5493	5422	0	27	8	86
							6042	9									
07	139159	X	68393	-0-	-70766	-0-	3876	1	57667	2	N	6227	6249	0			64
							6850	9									
08	139159	X	69764	-0-	-69395	-0-	2371	1	59585	2	N	7098	7000	0	136	8	26
							7808	9									

PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	41976	X	NO RPT	-0-	-41976	-0-					N	NO RPT					-0-
07	118296	X	NO RPT	-0-	-118296	-0-					N	NO RPT					-0-
08	118296	X	NO RPT	-0-	-118296	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536

02	0		123704	-0-	123704	123704	110913	2	11341	9	Y	10310	10223	0	53	8	34
03	0		277584	-0-	277584	401288	251884	2	25700	9	Y	23364	23168	0	96	8	134
04	0		179875	-0-	179875	581163	162948	2	16927	9	Y	15388	15105	0	322	8	95
05	0		143514	-0-	143514	724677	130051	2	223	4	Y	12036	12017	0	33	8	81
							13240	9									
*06	833524	X	108847	-0-	-724677	-0-	97788	2	370	4	Y	9717	9701	0	3	8	94
							10689	9									
07	183644	X	103423	-0-	-80221	-0-	93035	2	10388	9	Y	9444	8793	0	679	8	66
08	183644	X	88254	-0-	-95390	-0-	79971	2	8283	9	Y	7530	7533	0			63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295690 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	125010	X	NO RPT	-0-	-125010	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	100602	X	NO RPT	-0-	-100602	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295706 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	69156	X	NO RPT	-0-	-69156	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295707 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	76536	X	NO RPT	-0-	-76536	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLON PERMIAN II, LLC 101442
UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21421	X	3159	-0-	-18262	-0-	23 180	1 4	1457 1499	2 9	N	1363	1431	1			-0-
04	20730	X	1556	-0-	-19174	-0-	788	2	768	9	N	698	679	1			19
05	21421	X	98	-0-	-21323	-0-	34	2	64	9	N	58	46	1			31
06	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	155	186	1			-0-
*07	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					N	10	10	0			-0-
08	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	6	6	0			-0-

UL BIGHORN B 21-30-19 WELL #: 5202H RRCID -> 294732 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	3263	-0-	3263	257906	11 50	1 4	1608 1594	2 9	N	1449	1419	1			103
04	0	W	2686	-0-	2686	260592	11 41	1 4	1338 1296	2 9	N	1178	1281	1			-0-
05	0	W	2955	-0-	2955	263547	8 16	1 4	1418 1513	2 9	N	1375	1217	1			158
06	0	W	8073	-0-	8073	271620	23 92	1 4	4019 3939	2 9	N	3581	3619	1			120
*07	0	W	6995	-0-	6995	278615	3512 3444	3 9	39	4	N	3131	3107	0			144
08	0	W	7518	-0-	7518	286133	3703	3	3815	9	N	3468	3446	0			166

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PERMIAN II, LLC //CONT.// 101442
UL ROY E 18-4-13 WELL #: 5205H RRCID -> 294733 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29915	X	23745	-0-	-6170	-0-	26	1	12363	2	N	9948	9948	1			397
							413	4	10943	9							
*02	27020	X	19903	-0-	-7117	-0-	9313	2	937	4	N	8775	8422	1			353
							9653	9									
*03	29915	X	17552	-0-	-12363	-0-	22	1	8911	2	N	7495	7453	1			395
							374	4	8245	9							
*04	28950	X	17673	-0-	-11277	-0-	26	1	9925	2	N	6809	6789	1			415
							232	4	7490	9							
*05	29915	X	20002	-0-	-9913	-0-	29	1	11804	2	N	7341	7331	1			425
							94	4	8075	9							
*06	28950	X	19294	-0-	-9656	-0-	29	1	11045	2	N	7031	7059	1			397
							486	4	7734	9							
*07	29915	X	20627	-0-	-9288	-0-	34	1	11965	3	N	7336	7321	0			412
							558	4	8070	9							
08	29915	X	18126	-0-	-11789	-0-	47	1	10704	3	N	6704	6682	0			434
							1	4	7374	9							

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	1379	-0-	-3364	-0-	712	1	307	3	Y	327	381	1	1	8	147
							360	9									
04	4590	X	2147	-0-	-2443	-0-	683	1	1029	3	Y	314	294	1	1	8	166
							90	4	345	9							
05	4216	X	1916	-0-	-2300	-0-	241	1	1094	3	Y	112	149	1			129
							458	4	123	9							
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	288	1	4286	3	Y	336	184	1			281
							150	4	370	9							
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	970	1	4624	3	Y	163	296	1			148
							10	4	179	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	N	5					379
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	186	1			204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1564	-0-	-513	-0-	1332	3	232	9	N	211					510
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1194	3	237	9	N	215	359	1			366
05	1147	X	1109	-0-	-38	-0-	889	3	220	9	N	200					566
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	888	3	226	9	N	205	366	1			405
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	264	1	1175	3	N	216	373	1			248
							238	9									
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					248

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4095	3	405	9	N	368	297	0	14	8	327
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5273	3	476	9	N	433	1	0	347	1	398
													14	8			
05	4278	X	3601	-0-	-677	-0-	3395	3	206	9	N	187	342	0	32	8	211
06	4140	X	3247	-0-	-893	-0-	2743	3	504	9	N	458	275	0	55	8	339
07	4495	X	4434	-0-	-61	-0-	310	1	3743	3	N	346	293	0			392
							381	9									
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					392

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5124					N	6	6	8			207
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5124					N	3	3	8			207
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5124					N	-0-					207
06	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					N	-0-					207
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

03	47213	X	42255	-0-	-4958	-0-	37601	3	1642	4	Y	2738	2662	0	8	8	135
							3012	9									
04	42420	X	40890	-0-	-1530	-0-	38090	3	40	4	Y	2509	2487	0	9	8	148
							2760	9									
05	42098	X	42053	-0-	-45	-0-	39257	3	94	4	Y	2456	2508	0	2	8	94
							2702	9									
06	40560	X	40090	-0-	-470	-0-	37350	3	159	4	Y	2346	2391	0			49
							2581	9									
07	42253	X	40606	-0-	-1647	-0-	37202	3	779	4	Y	2386	2372	0			63
							2625	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29264	X	27672	-0-	-1592	-0-	24129	3	12	4	Y	3210	3012	0	8	8	444
							3531	9									
04	28320	X	25065	-0-	-3255	-0-	21947	3	10	4	Y	2825	2832	0	9	8	428
							3108	9									
05	29264	X	13387	-0-	-15877	-0-	11412	3	8	4	Y	1788	1827	0			389
							1967	9									
06	28320	X	7731	-0-	-20589	-0-	6640	3	12	4	Y	981	1092	0			278
							1079	9									
07	28892	X	13886	-0-	-15006	-0-	11785	3	8	4	Y	1903	1707	0	77	8	397
							2093	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					397

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
03	41891	X	41891	-0-	-0-	-0-	37589	3	20	4	Y	3893	3729	0	13	8	303
							4282	9									
04	37812	X	37812	-0-	-0-	-0-	33800	3	24	4	Y	3625	3630	0	13	8	285
							3988	9									
05	41149	X	41149	-0-	-0-	-0-	36970	3	19	4	Y	3782	3853	0			214
							4160	9									
06	38893	X	38893	-0-	-0-	-0-	34999	3	147	4	Y	3406	3381	0			239
							3747	9									
07	40711	X	40711	-0-	-0-	-0-	571	1	36213	3	Y	3547	3539	0	1	8	246
							25	4	3902	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					246

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
03	29858	X	29858	-0-	-0-	-0-	28455	3	1403	9	N	1275	1190	0	7	8	270
04	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	27248	3	1393	9	N	1266	1038	0	7	8	491
05	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	27391	3	1217	9	N	1106	1435	0			162
06	28075	X	28075	-0-	-0-	-0-	26771	3	1304	9	N	1185	1171	0			176
07	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	682	1	27285	3	N	1224	1024	0			376
							1346	9									
08	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					N	NO RPT					376

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	13246	3	70	4	Y	1922	1853	0	8	8	320
							2114	9									
04	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	12026	3	280	4	Y	1637	1583	0	8	8	366
							1801	9									
05	15810	X	13491	-0-	-2319	-0-	11653	3	81	4	Y	1597	1496	0	3	8	464
							1757	9									
06	15300	X	14801	-0-	-499	-0-	12396	3	642	4	Y	1603	1620	0			447
							1763	9									
07	15438	X	14209	-0-	-1229	-0-	12108	3	11	4	Y	1900	2027	0	1	8	319
							2090	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					319

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	17503	3	92	4	Y	1482	1434	0	6	8	246
							1630	9									
04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	16416	3	373	4	Y	1381	1312	0	6	8	309
							1519	9									
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	14049	3	97	4	Y	1246	1190	0	3	8	362
							1371	9									
06	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	11439	3	560	4	Y	1006	1087	0			281
							1107	9									
07	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	14916	3	14	4	Y	990	1105	0			166
							1089	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10107	3	779	9	Y	708	690	0	3	8	45
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6128	3	858	9	Y	780	785	0	3	8	37
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	784	795	0			26
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	738	749	0			15
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	419	424	0			10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35092	X	34579	-0-	-513	-0-	32118	3	8	4	Y	2230	2168	0	7	8	240
							2453	9									
04	34183	X	34183	-0-	-0-	-0-	31693	3	2490	9	Y	2264	2189	0	8	8	307
05	35092	X	34794	-0-	-298	-0-	32118	3	2676	9	Y	2433	2492	0			248
06	33960	X	33425	-0-	-535	-0-	30820	3	33	4	Y	2338	2297	0			289
							2572	9									
07	35061	X	34269	-0-	-792	-0-	31371	3	6	4	Y	2629	2608	0			310
							2892	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					310

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
03	14911	X	14397	-0-	-514	-0-	12840	3	414	4	Y	1039	1011	0	4	8	178
							1143	9									
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	13021	3	363	4	Y	873	764	0	4	8	283
							960	9									
05	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	13121	3	335	4	Y	1149	1231	0			201
							1264	9									
06	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	11898	3	1045	4	Y	1328	1225	0			304
							1461	9									
07	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	12381	3	680	4	Y	1382	1379	0			307
							1520	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					307

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
03	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	15235	3	116	4	N	1908	1886	0	4	8	95
							2099	9									
04	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	14906	3	125	4	N	1869	1869	0	5	8	90
							2056	9									
05	11842	X	5475	-0-	-6367	-0-	4853	3	5	4	N	561	619	0			32
							617	9									
06	11460	X	11037	-0-	-423	-0-	9842	3	63	4	N	1029	980	0			81
							1132	9									
07	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	15026	3	9	4	N	935	960	0			56
							1029	9									
08	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

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
03	26102	X	25886	-0-	-216	-0-	23176	3	14	4	Y	2451	2314	0	6	8	262
							2696	9									
04	26220	X	20281	-0-	-5939	-0-	18270	3	11	4	Y	1818	1882	0	6	8	192
							2000	9									
05	27125	X	18208	-0-	-8917	-0-	16534	3	11	4	Y	1512	1568	0			136
							1663	9									
06	26250	X	16944	-0-	-9306	-0-	14657	3	671	4	Y	1469	1408	0			197
							1616	9									
07	27094	X	17923	-0-	-9171	-0-	16167	3	61	4	Y	1541	1566	0			172
							1695	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

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
03	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	1271	1	11806	3	N	879	844	0	7	8	357
							537	4	967	9							
04	14100	X	14083	-0-	-17	-0-	960	1	11700	3	N	853	690	0	7	8	513
							485	4	938	9							
05	14570	X	13920	-0-	-650	-0-	930	1	11675	3	N	830	876	0			467
							402	4	913	9							
06	14100	X	13995	-0-	-105	-0-	930	1	10788	3	N	786	806	0	1	8	446
							1412	4	865	9							
07	14570	X	14370	-0-	-200	-0-	1271	1	11304	3	N	795	873	0			368
							920	4	875	9							
08	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					368

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21328	X	20509	-0-	-819	-0-	18247	3	108	4	N	1958	1876	0	7	8	516
							2154	9									
04	20640	X	19677	-0-	-963	-0-	17421	3	191	4	N	1877	1883	0	7	8	503
							2065	9									
05	21328	X	6523	-0-	-14805	-0-	5758	3	26	4	N	672	745	0			430
							739	9									
06	20640	X	893	-0-	-19747	-0-	753	3	54	4	N	78					508
							86	9									
07	20832	X	9037	-0-	-11795	-0-	1075	1	6375	3	N	932	594	0			846
							562	4	1025	9							
08	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					846

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
03	25792	X	25103	-0-	-689	-0-	21880	3	1	4	N	2929	3085	0	9	8	343
							3222	9									
04	24660	X	23183	-0-	-1477	-0-	20435	3	16	4	N	2484	2435	0	10	8	382
							2732	9									
05	25172	X	24881	-0-	-291	-0-	21875	3	3006	9	N	2733	2743	0			372
06	24360	X	22877	-0-	-1483	-0-	19400	3	746	4	N	2483	2280	0			575
							2731	9									
07	25110	X	22939	-0-	-2171	-0-	19442	3	713	4	N	2531	2612	0			494
							2784	9									
08	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					494

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28055	X	25929	-0-	-2126	-0-	21930	3	3999	9	N	3635	3379	0	10	8	530
04	26790	X	24894	-0-	-1896	-0-	21088	3	3806	9	N	3460	3525	0	11	8	454
05	26784	X	24675	-0-	-2109	-0-	20927	3	3748	9	N	3407	3429	0			432
06	25920	X	24001	-0-	-1919	-0-	20269	3	107	4	N	3295	3465	0			262
							3625	9									
07	25916	X	24386	-0-	-1530	-0-	20647	3	40	4	N	3363	3310	0			315
							3699	9									
08	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					315

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	18707	3	223	4	N	2291	2335	0	4	8	223
							2520	9									
04	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	18122	3	577	4	N	2190	2161	0	4	8	248
							2409	9									
05	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	19597	3	2406	9	N	2187	2198	0			237
06	20550	X	19890	-0-	-660	-0-	16811	3	737	4	N	2129	2048	0			318
							2342	9									
07	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	620	1	18026	3	N	2146	2168	0			296
							1720	4	2361	9							
08	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					296

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	10317	3	33	4	Y	1728	1701	0	3	8	70
							1901	9									
04	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	11900	3	76	4	Y	1840	1848	0	3	8	59
							2024	9									
05	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	14935	3	100	4	Y	2075	2045	0			89
							2283	9									
06	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	15223	3	235	4	Y	2024	2042	0			71
							2226	9									
07	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	15215	3	248	4	Y	2126	2104	0			93
							2339	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20417	X	20417	-0-	-0-	-0-	17398	3	292	4	Y	2479	2395	0	11	8	255
							2727	9									
04	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	15751	3	15	4	Y	2504	2496	0	12	8	251
							2754	9									
05	18042	X	17810	-0-	-232	-0-	14931	3	71	4	Y	2553	2668	0			136
							2808	9									
06	17460	X	15247	-0-	-2213	-0-	12904	3	390	4	Y	1775	1779	0			132
							1953	9									
07	18042	X	17002	-0-	-1040	-0-	14715	3	308	4	Y	1799	1803	0			128
							1979	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36542	X	36542	-0-	-0-	-0-	620	1	32349	3	Y	3232	3100	0	10	8	252
							18	4	3555	9							
04	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	60	1	31764	3	Y	3010	3015	0	10	8	237
							23	4	3311	9							
05	35585	X	35585	-0-	-0-	-0-	32309	3	18	4	Y	2962	3031	0			168
							3258	9									
06	31980	X	31939	-0-	-41	-0-	28694	3	129	4	Y	2833	2802	0			199
							3116	9									
07	34346	X	34346	-0-	-0-	-0-	684	1	30420	3	Y	2926	2922	0			203
							23	4	3219	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	19920	3	15	4	Y	3076	2925	0	5	8	263
							3384	9									
04	22470	X	20161	-0-	-2309	-0-	17364	3	28	4	Y	2517	2565	0	6	8	209
							2769	9									
05	23343	X	4942	-0-	-18401	-0-	4521	3	10	4	Y	374	526	0			57
							411	9									
06	22590	X	-0-	-0-	-22590	-0-					Y	-0-					57
07	23343	X	14050	-0-	-9293	-0-	36	1	12711	3	Y	838	847	0			48
							381	4	922	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
03	35126	X	35126	-0-	-0-	-0-	30521	3	4605	9	Y	4186	3969	0	10	8	371
04	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	29422	3	4304	9	Y	3913	3960	0	10	8	314
05	34720	X	33929	-0-	-791	-0-	29354	3	1	4	Y	4158	4088	0			384
							4574	9									
06	33806	X	33806	-0-	-0-	-0-	29522	3	34	4	Y	3864	3950	0	4	8	294
							4250	9									
07	34819	X	34819	-0-	-0-	-0-	183	1	30327	3	Y	3917	3810	0	1	8	400
							4309	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					400

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
03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	12207	3	910	9	Y	827	774	0	3	8	176
04	13920	X	13526	-0-	-394	-0-	12678	3	848	9	Y	771	763	0	3	8	181
05	14384	X	13964	-0-	-420	-0-	13207	3	757	9	Y	688	573	0			296
06	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	19671	3	3	4	Y	864	949	0			211
							950	9									
07	13516	X	13493	-0-	-23	-0-	108	1	12545	3	Y	764	823	0			152
							840	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

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
03	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	22788	3	2913	9	Y	2648	2508	0	6	8	235
04	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	21952	3	2730	9	Y	2482	2511	0	7	8	199
05	27194	X	27194	-0-	-0-	-0-	24285	3	1	4	Y	2644	2599	0			244
							2908	9									
06	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	22491	3	42	4	Y	2402	2461	0	2	8	183
							2642	9									
07	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	117	1	22593	3	Y	2510	2437	0			256
							2761	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					256

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
03	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	12619	3	373	4	N	1267	1209	0	2	8	533
							1394	9									
04	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	11391	3	1396	9	N	1269	962	0	3	8	837
05	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	12193	3	198	4	N	1120	1411	0			546
							1232	9									
06	12570	X	12324	-0-	-246	-0-	10754	3	629	4	N	855	852	0			549
							941	9									
07	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	15254	3	361	4	N	1352	1446	0			455
							1487	9									
08	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					455

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23405	X	22874	-0-	-531	-0-	20366	3	10	4	Y	2271	2113	0	6	8	314
							2498	9									
04	22650	X	20917	-0-	-1733	-0-	18691	3	9	4	Y	2015	2017	0	7	8	305
							2217	9									
05	23715	X	20261	-0-	-3454	-0-	18134	3	13	4	Y	1922	1809	0			418
							2114	9									
06	22950	X	18316	-0-	-4634	-0-	16458	3	29	4	Y	1663	1610	0			471
							1829	9									
07	22878	X	18416	-0-	-4462	-0-	16344	3	11	4	Y	1874	1878	0	76	8	391
							2061	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					391

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29915	X	29860	-0-	-55	-0-	27150	3	2710	9	N	2464	2380	0	9	8	418
04	28950	X	28526	-0-	-424	-0-	26030	3	131	4	N	2150	2073	0	10	8	485
							2365	9									
05	29915	X	28611	-0-	-1304	-0-	26136	3	2475	9	N	2250	2470	0			265
06	28950	X	27809	-0-	-1141	-0-	23222	3	1967	4	N	2382	2430	0			217
							2620	9									
07	29915	X	29369	-0-	-546	-0-	651	1	24589	3	N	2319	2299	0			237
							1578	4	2551	9							
08	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT					237

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		48897	-0-	48897	226700	987	1	46619	3	N	1174	1235	0	12	8	318
							1291	9									
04	14B2 EXT		47716	-0-	47716	274416	956	1	45471	3	N	1172	1051	0	12	8	427
							1289	9									
05	T. A.		44614	-0-	44614	319030	992	1	42405	3	N	1106	1349	0			184
							1217	9									
06	14B2 EXT		38568	-0-	38568	357598	960	1	36463	3	N	1041	1027	0			198
							1145	9									
07	14B2 EXT		43621	-0-	43621	401219	992	1	41340	3	N	1172	908	0	1	8	461
							1289	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	401219					N	NO RPT					461

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	1290	1	17202	3	N	1173	1223	0	6	8	407
							358	4	1290	9							
04	19020	X	18740	-0-	-280	-0-	1223	1	15977	3	N	1081	1014	0	6	8	468
							351	4	1189	9							
05	19654	X	16525	-0-	-3129	-0-	1267	1	13922	3	N	1041	1046	0			463
							191	4	1145	9							
06	19020	X	14908	-0-	-4112	-0-	1186	1	12145	3	N	1038	938	0			563
							435	4	1142	9							
07	19654	X	15759	-0-	-3895	-0-	1333	1	13216	3	N	1100	1100	0			563
							1210	9									
08	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					563

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	15896	3	7	4	Y	1951	1907	0	6	8	312
							2146	9									
04	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	15055	3	10	4	Y	1794	1792	0	7	8	307
							1973	9									
05	17608	X	15072	-0-	-2536	-0-	13329	3	9	4	Y	1576	1661	0			222
							1734	9									
06	17040	X	12774	-0-	-4266	-0-	11143	3	310	4	Y	1201	1247	0			176
							1321	9									
07	18042	X	12648	-0-	-5394	-0-	138	1	11117	3	Y	1104	956	0	71	8	253
							179	4	1214	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					253

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29915	X	6890	-0-	-23025	-0-	5275	3	1615	9	Y	1468	1392	0	5	8	111
04	27600	X	9098	-0-	-18502	-0-	2	1	7240	3	Y	1665	1656	0	6	8	114
							24	4	1832	9							
05	25048	X	2412	-0-	-22636	-0-	1793	3	25	4	Y	540	595	0			59
							594	9									
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					59
07	6882	X	2024	-0-	-4858	-0-	62	1	1311	3	Y	516	455	0	1	8	119
							83	4	568	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

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
03	18817	X	16266	-0-	-2551	-0-	14390	3	7	4	Y	1699	1701	0	5	8	272
							1869	9									
04	18210	X	13099	-0-	-5111	-0-	11588	3	8	4	Y	1366	1399	0	5	8	234
							1503	9									
05	18228	X	12580	-0-	-5648	-0-	11323	3	7	4	Y	1136	1210	0			160
							1250	9									
06	18210	X	12278	-0-	-5932	-0-	10666	3	297	4	Y	1195	1180	0			175
							1315	9									
07	18817	X	16890	-0-	-1927	-0-	262	1	14091	3	Y	2100	1659	0	135	8	481
							227	4	2310	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					481

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
03	28055	X	24525	-0-	-3530	-0-	300	1	20543	3	Y	3333	3176	0	6	8	285
							16	4	3666	9							
04	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	20919	3	32	4	Y	3301	3305	0	7	8	274
							3631	9									
05	30411	X	7032	-0-	-23379	-0-	5782	3	12	4	Y	1125	1227	0			172
							1238	9									
06	29430	X	-0-	-0-	-29430	-0-					Y	-0-					172
07	26257	X	8245	-0-	-18012	-0-	466	1	5171	3	Y	2230	2275	0			127
							155	4	2453	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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
03	45198	X	39999	-0-	-5199	-0-	35553	3	1	4	Y	4041	3903	0	13	8	306
							4445	9									
04	43740	X	35442	-0-	-8298	-0-	8	1	31505	3	Y	3477	3531	0	14	8	238
							104	4	3825	9							
05	35898	X	9139	-0-	-26759	-0-	2	1	8223	3	Y	726	885	0			79
							115	4	799	9							
06	34740	X	-0-	-0-	-34740	-0-					Y	-0-					79
07	39990	X	-0-	-0-	-39990	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23436	X	11918	-0-	-11518	-0-	9304	3	2614	9	Y	2376	2299	0	8	8	180
04	22500	X	10784	-0-	-11716	-0-	2	1	8787	3	Y	1787	1838	0	7	8	122
							29	4	1966	9							
05	13113	X	2626	-0-	-10487	-0-	2134	3	30	4	Y	420	496	0			46
							462	9									
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					46
07	11904	X	3071	-0-	-8833	-0-	65	1	2196	3	Y	610	515	0			141
							139	4	671	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

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
03	52855	X	16079	-0-	-36776	-0-	1050	1	12363	3	N	2358	2212	0	15	8	328
							72	4	2594	9							
04	50520	X	25723	-0-	-24797	-0-	114	1	21962	3	N	3313	3347	0	20	8	274
							3	4	3644	9							
05	34534	X	28319	-0-	-6215	-0-	1085	1	23542	3	N	3343	3448	0	13	8	156
							15	4	3677	9							
06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	669	1	13204	3	N	2111	2160	0	1	8	106
							540	4	2322	9							
07	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	24	23	0	1	8	106
08	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					N	NO RPT					106

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
03	25544	X	24834	-0-	-710	-0-	585	1	19823	3	Y	4024	3833	0	9	8	682
							4426	9									
04	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	650	1	20469	3	Y	3596	3472	0	10	8	796
							3956	9									
05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	623	1	20212	3	Y	3546	3555	0			787
							47	4	3901	9							
06	22800	X	10909	-0-	-11891	-0-	271	1	8697	3	Y	1746	2236	0			297
							20	4	1921	9							
07	24831	X	18732	-0-	-6099	-0-	811	1	14435	3	Y	3149	2998	0			448
							22	4	3464	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					448

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	21813	3	704	4	Y	3301	3240	0	13	8	566
							3631	9									
04	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	20815	3	581	4	Y	3054	2617	0	13	8	990
							3359	9									
05	25389	X	25041	-0-	-348	-0-	21246	3	543	4	Y	2956	3430	0			516
							3252	9									
06	24570	X	23863	-0-	-707	-0-	19523	3	1714	4	Y	2387	2357	0			546
							2626	9									
07	25389	X	23851	-0-	-1538	-0-	20139	3	1105	4	Y	2370	2390	0			526
							2607	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					526

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	34332	3	10	4	Y	2770	2612	0	7	8	280
							3047	9									
04	36666	X	36666	-0-	-0-	-0-	33346	3	1	4	Y	3017	2931	0	9	8	357
							3319	9									
05	37951	X	37951	-0-	-0-	-0-	34515	3	2	4	Y	3122	3233	0			246
							3434	9									
06	37050	X	37050	-0-	-0-	-0-	33840	3	189	4	Y	2746	2683	0			309
							3021	9									
07	38267	X	38267	-0-	-0-	-0-	35095	3	1	4	Y	2883	2825	0			367
							3171	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					367

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	19371	3	5	4	Y	2652	2596	0	9	8	286
							2917	9									
04	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	19209	3	2787	9	Y	2534	2467	0	9	8	344
05	23270	X	23270	-0-	-0-	-0-	20258	3	3012	9	Y	2738	2803	0			279
06	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	18551	3	20	4	Y	2526	2493	0			312
							2779	9									
07	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	18608	3	3	4	Y	2584	2591	0			305
							2842	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					305

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33542	X	33498	-0-	-44	-0-	31141	3	523	4	Y	1667	1611	0	7	8	171
							1834	9									
04	32460	X	31486	-0-	-974	-0-	29807	3	28	4	Y	1501	1514	0	7	8	151
							1651	9									
05	33542	X	31411	-0-	-2131	-0-	29623	3	140	4	Y	1498	1569	0			80
							1648	9									
06	33015	X	33015	-0-	-0-	-0-	30234	3	914	4	Y	1697	1651	0			126
							1867	9									
07	33555	X	33555	-0-	-0-	-0-	30945	3	649	4	Y	1783	1782	0			127
							1961	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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
03	45012	X	42789	-0-	-2223	-0-	39349	3	661	4	Y	2526	2437	0	11	8	260
							2779	9									
04	43560	X	39464	-0-	-4096	-0-	36986	3	34	4	Y	2222	2249	0	10	8	223
							2444	9									
05	43772	X	39839	-0-	-3933	-0-	37199	3	176	4	Y	2240	2344	0			119
							2464	9									
06	42360	X	35257	-0-	-7103	-0-	31767	3	961	4	Y	2299	2247	0			171
							2529	9									
07	42780	X	37271	-0-	-5509	-0-	33784	3	708	4	Y	2526	2517	0			180
							2779	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46903	X	41671	-0-	-5232	-0-	1109	1	35938	3	Y	4204	4161	0	14	8	124
							4624	9									
04	39810	X	39360	-0-	-450	-0-	1004	1	34011	3	Y	3945	3987	0	13	8	69
							5	4	4340	9							
05	42346	X	23482	-0-	-18864	-0-	595	1	19488	3	Y	3025	2987	0			107
							71	4	3328	9							
06	40980	X	21685	-0-	-19295	-0-	572	1	17359	3	Y	3092	2964	0			235
							353	4	3401	9							
07	41664	X	22763	-0-	-18901	-0-	634	1	18441	3	Y	3262	3260	0			237
							100	4	3588	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27807	X	18748	-0-	-9059	-0-	16758	3	10	4	Y	1800	1677	0	5	8	192
							1980	9									
04	22440	X	17236	-0-	-5204	-0-	15559	3	9	4	Y	1516	1543	0	5	8	160
							1668	9									
05	21731	X	17502	-0-	-4229	-0-	16017	3	10	4	Y	1341	1381	0			120
							1475	9									
06	18840	X	16303	-0-	-2537	-0-	14351	3	657	4	Y	1177	1139	0			158
							1295	9									
07	18755	X	14614	-0-	-4141	-0-	13225	3	50	4	Y	1217	1239	0			136
							1339	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50522	X	50522	-0-	-0-	-0-	44410	3	2234	4	Y	3525	3424	0	10	8	174
							3878	9									
04	48523	X	48523	-0-	-0-	-0-	44891	3	48	4	Y	3258	3229	0	11	8	192
							3584	9									
05	49687	X	49687	-0-	-0-	-0-	46098	3	118	4	Y	3155	3223	0	3	8	121
							3471	9									
06	48030	X	47388	-0-	-642	-0-	43890	3	203	4	Y	2995	3054	0			62
							3295	9									
07	49631	X	48701	-0-	-930	-0-	44302	3	1032	4	Y	3061	3042	0			81
							3367	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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
03	42005	X	36311	-0-	-5694	-0-	977	1	31662	3	Y	3338	3289	0	11	8	98
							3672	9									
04	39591	X	39591	-0-	-0-	-0-	1030	1	34886	3	Y	3336	3364	0	11	8	59
							5	4	3670	9							
05	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	1284	1	42048	3	Y	3696	3624	0			131
							153	4	4066	9							
06	41717	X	41717	-0-	-0-	-0-	1193	1	36231	3	Y	3234	3119	0			246
							736	4	3557	9							
07	40826	X	40826	-0-	-0-	-0-	1230	1	35799	3	Y	3275	3283	0			238
							194	4	3603	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	22039	3	1368	4	Y	2972	2885	0	9	8	147
							3269	9									
04	24720	X	23194	-0-	-1526	-0-	20338	3	28	4	Y	2571	2557	0	9	8	152
							2828	9									
05	25978	X	23794	-0-	-2184	-0-	20971	3	64	4	Y	2508	2562	0	2	8	96
							2759	9									
06	25140	X	22529	-0-	-2611	-0-	19890	3	106	4	Y	2303	2351	0			48
							2533	9									
07	25978	X	22419	-0-	-3559	-0-	19302	3	532	4	Y	2350	2336	0			62
							2585	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67766	X	57145	-0-	-10621	-0-	49720	3	7425	9	Y	6750	6662	0	25	8	425
04	65580	X	54969	-0-	-10611	-0-	47885	3	7084	9	Y	6440	6533	0	23	8	309
05	67766	X	58650	-0-	-9116	-0-	51542	3	7108	9	Y	6462	6560	0			211
06	63180	X	56748	-0-	-6432	-0-	49960	3	86	4	Y	6093	6181	0	1	8	122
							6702	9									
07	64418	X	54380	-0-	-10038	-0-	47890	3	16	4	Y	5885	5865	0	1	8	141
							6474	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 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
03	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	29105	3	17	4	Y	2460	2315	0	6	8	263
							2706	9									
04	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	28382	3	17	4	Y	2293	2306	0	8	8	242
							2522	9									
05	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	28800	3	19	4	Y	2274	2312	0			204
							2501	9									
06	29400	X	28434	-0-	-966	-0-	24971	3	1144	4	Y	2108	2029	0			283
							2319	9									
07	30380	X	27196	-0-	-3184	-0-	24559	3	93	4	Y	2313	2338	0			258
							2544	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					258

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
03	49724	X	41709	-0-	-8015	-0-	36657	3	5052	9	Y	4593	4548	0	17	8	289
04	48120	X	39815	-0-	-8305	-0-	35644	3	4171	9	Y	3792	3885	0	14	8	182
05	49724	X	44076	-0-	-5648	-0-	39892	3	4184	9	Y	3804	3862	0			124
06	45720	X	41770	-0-	-3950	-0-	37758	3	65	4	Y	3588	3639	0	1	8	72
							3947	9									
07	47244	X	39656	-0-	-7588	-0-	35832	3	12	4	Y	3465	3453	0	1	8	83
							3812	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	877	1	28424	3	Y	1918	1908	0	6	8	57
							2110	9									
04	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	811	1	27474	3	Y	1786	1806	0	6	8	31
							4	4	1965	9							
05	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	975	1	31932	3	Y	1891	1855	0			67
							116	4	2080	9							
06	34950	X	33419	-0-	-1531	-0-	985	1	29897	3	Y	1754	1688	0			133
							608	4	1929	9							
07	36115	X	33269	-0-	-2846	-0-	1037	1	30159	3	Y	1735	1742	0			126
							164	4	1909	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

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
03	27125	X	25198	-0-	-1927	-0-	671	1	18297	3	N	2436	2457	0	7	8	272
							3550	4	2680	9							
04	25890	X	23864	-0-	-2026	-0-	658	1	19849	3	N	2273	2194	0	6	8	345
							857	4	2500	9							
05	25296	X	23764	-0-	-1532	-0-	668	1	19571	3	N	2222	2209	0			358
							1081	4	2444	9							
06	25530	X	23160	-0-	-2370	-0-	649	1	18901	3	N	2135	2201	0			292
							1261	4	2349	9							
07	26381	X	24436	-0-	-1945	-0-	1333	1	19477	3	N	2165	2040	0			417
							1244	4	2382	9							
08	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT					417

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
03	20677	X	20475	-0-	-202	-0-	533	1	18061	3	Y	1710	1535	0	4	8	290
							1881	9									
04	20010	X	10311	-0-	-9699	-0-	291	1	9166	3	Y	776	892	0	2	8	172
							854	9									
05	19065	X	7804	-0-	-11261	-0-	207	1	6714	3	Y	789	786	0			175
							15	4	868	9							
06	18450	X	3015	-0-	-15435	-0-	79	1	2546	3	Y	349	465	0			59
							6	4	384	9							
07	20460	X	8807	-0-	-11653	-0-	714	1	7058	3	Y	931	858	0			132
							11	4	1024	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

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
03	33145	X	33145	-0-	-0-	-0-	28393	3	1650	4	Y	2820	2740	0	8	8	139
							3102	9									
04	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	27704	3	35	4	Y	2501	2484	0	9	8	147
							2751	9									
05	31806	X	31806	-0-	-0-	-0-	28954	3	82	4	Y	2518	2566	0	2	8	97
							2770	9									
06	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	28094	3	135	4	Y	2351	2399	0			49
							2586	9									
07	31661	X	31661	-0-	-0-	-0-	28232	3	703	4	Y	2478	2461	0			66
							2726	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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
03	33819	X	33819	-0-	-0-	-0-	28361	3	92	4	Y	4878	4788	0	8	8	199
							5366	9									
04	39772	X	39772	-0-	-0-	-0-	34428	3	220	4	Y	4658	4698	0	9	8	150
							5124	9									
05	39271	X	39271	-0-	-0-	-0-	33799	3	227	4	Y	4768	4713	0			205
							5245	9									
06	42284	X	42284	-0-	-0-	-0-	36756	3	568	4	Y	4509	4557	0			157
							4960	9									
07	42888	X	42888	-0-	-0-	-0-	37189	3	607	4	Y	4629	4583	0			203
							5092	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25792	X	24975	-0-	-817	-0-	680	1	23028	3	Y	1152	1136	0	3	8	195
							1267	9									
04	27510	X	27320	-0-	-190	-0-	799	1	25134	3	Y	1261	1174	0	3	8	279
							1387	9									
05	34221	X	34221	-0-	-0-	-0-	968	1	31382	3	Y	1635	1551	0			363
							72	4	1799	9							
06	42467	X	42467	-0-	-0-	-0-	1201	1	38538	3	Y	2398	2353	0			408
							90	4	2638	9							
07	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	507	1	30215	3	Y	1992	2117	0			283
							46	4	2191	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					283

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
03	22258	X	18813	-0-	-3445	-0-	16455	3	8	4	Y	2136	1958	0	6	8	295
							2350	9									
04	21540	X	16410	-0-	-5130	-0-	14580	3	7	4	Y	1657	1696	0	5	8	251
							1823	9									
05	21235	X	20599	-0-	-636	-0-	18401	3	14	4	Y	1985	1804	0			432
							2184	9									
06	20550	X	18439	-0-	-2111	-0-	16588	3	30	4	Y	1655	1618	0			469
							1821	9									
07	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	22937	3	16	4	Y	2278	2179	0	93	8	475
							2506	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					475

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
03	37018	X	37018	-0-	-0-	-0-	1005	1	32574	3	Y	3126	3104	0	10	8	92
							3439	9									
04	39030	X	37792	-0-	-1238	-0-	985	1	33348	3	Y	3141	3168	0	10	8	55
							4	4	3455	9							
05	41114	X	41114	-0-	-0-	-0-	1113	1	36460	3	Y	3098	3043	0			110
							133	4	3408	9							
06	38370	X	37971	-0-	-399	-0-	1091	1	33123	3	Y	2804	2701	0			213
							673	4	3084	9							
07	39649	X	36305	-0-	-3344	-0-	1098	1	31951	3	Y	2802	2812	0			203
							174	4	3082	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32125	X	32125	-0-	-0-	-0-	29131	3	94	4	Y	2636	2589	0	4	8	107
							2900	9									
04	27629	X	27629	-0-	-0-	-0-	24801	3	158	4	Y	2427	2452	0	4	8	78
							2670	9									
05	28179	X	24959	-0-	-3220	-0-	22369	3	150	4	Y	2218	2200	0			96
							2440	9									
06	29190	X	15984	-0-	-13206	-0-	13479	3	208	4	Y	2088	2111	0			73
							2297	9									
07	32116	X	23100	-0-	-9016	-0-	20195	3	329	4	Y	2342	2312	0			103
							2576	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49011	X	48940	-0-	-71	-0-	45772	3	148	4	Y	2745	2696	0	5	8	112
							3020	9									
04	45480	X	44538	-0-	-942	-0-	41522	3	265	4	Y	2501	2527	0	5	8	81
							2751	9									
05	47740	X	46675	-0-	-1065	-0-	43663	3	293	4	Y	2472	2446	0			107
							2719	9									
06	48881	X	48881	-0-	-0-	-0-	45688	3	706	4	Y	2261	2289	0			79
							2487	9									
07	48949	X	48481	-0-	-468	-0-	45157	3	737	4	Y	2352	2328	0			103
							2587	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38626	X	37864	-0-	-762	-0-	34183	3	3681	9	Y	3346	3123	0	11	8	257
04	37020	X	22481	-0-	-14539	-0-	20295	3	2186	9	Y	1987	2124	0	12	8	108
05	38254	X	-0-	-0-	-38254	-0-					Y	-0-					108
06	36510	X	-0-	-0-	-36510	-0-					Y	-0-					108
07	37851	X	20668	-0-	-17183	-0-	17286	3	311	4	Y	2792	2839	0			61
							3071	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
03	26877	X	7286	-0-	-19591	-0-	6450	3	836	9	Y	760	724	0	3	8	58
04	26010	X	8150	-0-	-17860	-0-	7393	3	757	9	Y	688	705	0	4	8	37
05	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-					37
06	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					Y	-0-					37
07	19251	X	2611	-0-	-16640	-0-	1761	3	32	4	Y	744	765	0			16
							818	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962	X	25304	-0-	-2658	-0-	22757	3	2547	9	Y	2315	2161	0	8	8	178
04	25380	X	9490	-0-	-15890	-0-	8505	3	985	9	Y	895	1019	0	5	8	49
05	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-					49
06	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					Y	-0-					49
07	25761	X	5793	-0-	-19968	-0-	4002	3	72	4	Y	1563	1578	0			34
							1719	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43493	X	43427	-0-	-66	-0-	1254	1	37737	3	Y	3985	3929	0	10	8	119
							52	4	4384	9							
04	42090	X	40153	-0-	-1937	-0-	1224	1	35579	3	Y	3012	3074	0	10	8	47
							37	4	3313	9							
05	43493	X	39551	-0-	-3942	-0-	1050	1	35500	3	Y	2688	2652	0			83
							44	4	2957	9							
06	42090	X	36968	-0-	-5122	-0-	916	1	32626	3	Y	2663	2637	0			109
							497	4	2929	9							
07	43493	X	39943	-0-	-3550	-0-	969	1	34402	3	Y	3582	3557	0	1	8	133
							632	4	3940	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60512	X	52259	-0-	-8253	-0-	1499	1	45129	3	Y	5063	4976	0	19	8	151
							62	4	5569	9							
04	55050	X	48902	-0-	-6148	-0-	1455	1	42284	3	Y	4654	4714	0	19	8	72
							44	4	5119	9							
05	51491	X	48483	-0-	-3008	-0-	1255	1	42423	3	Y	4321	4259	0			134
							52	4	4753	9							
06	50820	X	44077	-0-	-6743	-0-	1095	1	38971	3	Y	3106	3112	0			128
							594	4	3417	9							
07	52514	X	44455	-0-	-8059	-0-	1104	1	39185	3	Y	3134	3145	0	1	8	116
							719	4	3447	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46562	X	38471	-0-	-8091	-0-	1105	1	33263	3	Y	3688	3633	0	11	8	110
							46	4	4057	9							
04	43170	X	36195	-0-	-6975	-0-	1075	1	31253	3	Y	3485	3530	0	11	8	54
							33	4	3834	9							
05	37107	X	35749	-0-	-1358	-0-	923	1	31192	3	Y	3268	3221	0			101
							39	4	3595	9							
06	35910	X	34837	-0-	-1073	-0-	852	1	30316	3	Y	2915	2896	0			120
							462	4	3207	9							
07	38471	X	34820	-0-	-3651	-0-	843	1	29928	3	Y	3182	3183	0	1	8	118
							549	4	3500	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68386	X	55319	-0-	-13067	-0-	1612	1	48529	3	Y	4647	4580	0	15	8	138
							66	4	5112	9							
04	62370	X	53144	-0-	-9226	-0-	1588	1	46153	3	Y	4868	4917	0	14	8	75
							48	4	5355	9							
05	59644	X	53522	-0-	-6122	-0-	1383	1	46727	3	Y	4867	4791	0			151
							58	4	5354	9							
06	55800	X	48515	-0-	-7285	-0-	1171	1	41703	3	Y	4551	4515	0			187
							635	4	5006	9							
07	57040	X	47356	-0-	-9684	-0-	1173	1	41634	3	Y	3441	3499	0	1	8	128
							764	4	3785	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39711	X	37511	-0-	-2200	-0-	1157	1	34832	3	Y	1340	1318	0	14	8	40
							48	4	1474	9							
04	38430	X	35261	-0-	-3169	-0-	1115	1	32419	3	Y	1539	1541	0	14	8	24
							34	4	1693	9							
05	37634	X	35226	-0-	-2408	-0-	952	1	32166	3	Y	1880	1846	0			58
							40	4	2068	9							
06	36270	X	33145	-0-	-3125	-0-	843	1	30028	3	Y	1651	1641	0			68
							458	4	1816	9							
07	37510	X	33575	-0-	-3935	-0-	849	1	30148	3	Y	1841	1840	0	1	8	68
							553	4	2025	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47554	X	45173	-0-	-2381	-0-	1306	1	39305	3	Y	4098	4026	0	19	8	122
							54	4	4508	9							
04	46020	X	41505	-0-	-4515	-0-	1244	1	36156	3	Y	3697	3743	0	19	8	57
							38	4	4067	9							
05	45384	X	41352	-0-	-4032	-0-	1074	1	36281	3	Y	3593	3539	0			111
							45	4	3952	9							
06	43650	X	38848	-0-	-4802	-0-	937	1	33358	3	Y	3677	3637	0			151
							508	4	4045	9							
07	45167	X	40991	-0-	-4176	-0-	983	1	34916	3	Y	4046	4046	0	1	8	150
							641	4	4451	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37045	X	33708	-0-	-3337	-0-	28790	3	4918	9	Y	4471	4167	0	15	8	343
04	35280	X	17075	-0-	-18205	-0-	14864	3	2211	9	Y	2010	2232	0	12	8	109
05	35712	X	-0-	-0-	-35712	-0-					Y	-0-					109
06	34560	X	-0-	-0-	-34560	-0-					Y	-0-					109
07	33697	X	9660	-0-	-24037	-0-	6752	3	122	4	Y	2533	2587	0			55
							2786	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	17707	-0-	-428	-0-	1636	1	13442	3	Y	2390	2279	0	3	8	230
							2629	9									
04	17550	X	16414	-0-	-1136	-0-	1532	1	12484	3	Y	2180	2108	0	4	8	298
							2398	9									
05	18135	X	16376	-0-	-1759	-0-	1576	1	12415	3	Y	2168	2328	0			138
							2385	9									
06	17550	X	14220	-0-	-3330	-0-	1389	1	10793	3	Y	1853	1830	0			161
							2038	9									
07	18135	X	14481	-0-	-3654	-0-	1357	1	11017	3	Y	1915	1895	0			181
							2107	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	19849	-0-	-1665	-0-	1867	1	15343	3	Y	2399	2291	0	3	8	231
							2639	9									
04	20820	X	18873	-0-	-1947	-0-	1793	1	14620	3	Y	2236	2158	0	4	8	305
							2460	9									
05	21514	X	19504	-0-	-2010	-0-	1915	1	15084	3	Y	2277	2438	0			144
							2505	9									
06	20820	X	18853	-0-	-1967	-0-	1882	1	14624	3	Y	2134	2093	0			185
							2347	9									
07	21080	X	18370	-0-	-2710	-0-	1761	1	14292	3	Y	2106	2092	0			199
							2317	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40866	X	40866	-0-	-0-	-0-	35059	3	100	4	Y	5188	5085	0	18	8	343
							5707	9									
04	41700	X	39750	-0-	-1950	-0-	33264	3	715	4	Y	5246	5179	0	19	8	391
							5771	9									
05	43121	X	38261	-0-	-4860	-0-	32954	3	127	4	Y	4709	4603	0			497
							5180	9									
06	41730	X	36596	-0-	-5134	-0-	30392	3	1164	4	Y	4582	4895	0	1	8	183
							5040	9									
07	41261	X	37035	-0-	-4226	-0-	31259	3	53	4	Y	5203	4974	0	4	8	408
							5723	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					408

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
03	60667	X	54994	-0-	-5673	-0-	47678	3	450	4	Y	6242	6175	0	20	8	96
							6866	9									
04	58710	X	52452	-0-	-6258	-0-	45780	3	460	4	Y	5647	5715	0	20	8	8
							6212	9									
05	59861	X	49335	-0-	-10526	-0-	42923	3	548	4	Y	5331	5192	0			147
							5864	9									
06	50590	X	50590	-0-	-0-	-0-	43900	3	924	4	Y	5242	5329	0	1	8	59
							5766	9									
07	54994	X	51896	-0-	-3098	-0-	44524	3	1587	4	Y	5259	5177	0	1	8	140
							5785	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

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
03	74338	X	70452	-0-	-3886	-0-	59164	3	559	4	Y	9754	9657	0	32	8	150
							10729	9									
04	71940	X	66899	-0-	-5041	-0-	56491	3	567	4	Y	8946	8905	0	30	8	161
							9841	9									
05	70308	X	61016	-0-	-9292	-0-	51500	3	657	4	Y	8054	7990	0			225
							8859	9									
06	66120	X	62326	-0-	-3794	-0-	52242	3	1100	4	Y	8167	8300	0	1	8	91
							8984	9									
07	70463	X	65120	-0-	-5343	-0-	54177	3	1931	4	Y	8193	8066	0	1	8	217
							9012	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

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
03	47472	X	47472	-0-	-0-	-0-	41197	3	313	4	N	5420	5324	0	12	8	269
							5962	9									
04	43998	X	43998	-0-	-0-	-0-	37794	3	318	4	N	5351	5349	0	13	8	258
							5886	9									
05	44922	X	44922	-0-	-0-	-0-	39027	3	37	4	N	5325	5283	0			300
							5858	9									
06	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	32934	3	212	4	N	4617	4555	0			362
							5079	9									
07	46035	X	35978	-0-	-10057	-0-	30922	3	19	4	N	4579	4667	0	1	8	273
							5037	9									
08	46035	X	NO RPT	-0-	-46035	-0-					N	NO RPT					273

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
03	59861	X	49248	-0-	-10613	-0-	42090	3	397	4	Y	6146	6099	0	20	8	94
							6761	9									
04	57930	X	49204	-0-	-8726	-0-	42565	3	427	4	Y	5647	5620	0	19	8	102
							6212	9									
05	57722	X	35320	-0-	-22402	-0-	30793	3	393	4	Y	3758	3755	0			105
							4134	9									
06	51030	X	39309	-0-	-11721	-0-	34245	3	721	4	Y	3948	4008	0	1	8	44
							4343	9									
07	54989	X	54989	-0-	-0-	-0-	47603	3	1697	4	Y	5172	5078	0	1	8	137
							5689	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

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
03	63023	X	58026	-0-	-4997	-0-	50934	3	481	4	Y	6010	5950	0	19	8	92
							6611	9									
04	60990	X	55892	-0-	-5098	-0-	49358	3	496	4	Y	5489	5463	0	19	8	99
							6038	9									
05	63023	X	49392	-0-	-13631	-0-	43539	3	555	4	Y	4816	4780	0			135
							5298	9									
06	57030	X	46007	-0-	-11023	-0-	40632	3	855	4	Y	4109	4197	0	1	8	46
							4520	9									
07	58032	X	57494	-0-	-538	-0-	50177	3	1788	4	Y	5026	4938	0	1	8	133
							5529	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
03	48377	X	48377	-0-	-0-	-0-	41765	3	317	4	N	5723	5623	0	13	8	284
							6295	9									
04	44659	X	44659	-0-	-0-	-0-	38215	3	321	4	N	5566	5568	0	13	8	269
							6123	9									
05	44293	X	44293	-0-	-0-	-0-	38482	3	37	4	N	5249	5222	0			296
							5774	9									
06	41497	X	41497	-0-	-0-	-0-	35715	3	230	4	N	5047	4948	0			395
							5552	9									
07	47244	X	43861	-0-	-3383	-0-	37230	3	23	4	N	6007	6043	0	1	8	358
							6608	9									
08	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					N	NO RPT					358

FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85033	X	56895	-0-	-28138	-0-	235	1	48395	3	Y	7487	7489	0			77
							29	4	8236	9							
04	60960	X	57345	-0-	-3615	-0-	8	1	49141	3	Y	7448	7405	0	3	8	117
							3	4	8193	9							
05	56916	X	54572	-0-	-2344	-0-	46832	3	7740	9	Y	7036	6993	0			160
06	59160	X	50959	-0-	-8201	-0-	44187	3	95	4	Y	6070	6148	0			82
							6677	9									
07	61132	X	51396	-0-	-9736	-0-	44823	3	65	4	Y	5916	5904	0			94
							6508	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166501	X	82657	-0-	-83844	-0-	334	1	68840	3	Y	12220	12231	0			126
							41	4	13442	9							
04	88260	X	76944	-0-	-11316	-0-	11	1	64881	3	Y	10953	10903	0	5	8	171
							4	4	12048	9							
05	82894	X	73729	-0-	-9165	-0-	61819	3	11910	9	Y	10827	10752	0			246
06	95640	X	68612	-0-	-27028	-0-	58591	3	126	4	Y	8995	9119	0			122
							9895	9									
07	98828	X	68011	-0-	-30817	-0-	58356	3	85	4	Y	8700	8684	0			138
							9570	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159340	X	88257	-0-	-71083	-0-	369	1	76126	3	Y	10652	10673	0			110
							45	4	11717	9							
04	100740	X	63972	-0-	-36768	-0-	9	1	55178	3	Y	7984	7965	0	4	8	125
							3	4	8782	9							
05	95976	X	64538	-0-	-31438	-0-	55775	3	8763	9	Y	7966	7910	0			181
06	111120	X	69268	-0-	-41852	-0-	60518	3	130	4	Y	7836	7911	0			106
							8620	9									
07	114824	X	74496	-0-	-40328	-0-	65231	3	95	4	Y	8336	8310	0			132
							9170	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140616	X	70174	-0-	-70442	-0-	293	1	60387	3	Y	8598	8601	0			89
							36	4	9458	9							
04	83490	X	69659	-0-	-13831	-0-	10	1	60130	3	Y	8651	8601	0	4	8	135
							3	4	9516	9							
05	77469	X	63552	-0-	-13917	-0-	55219	3	8333	9	Y	7575	7538	0			172
06	76020	X	59367	-0-	-16653	-0-	50593	3	109	4	Y	7877	7942	0			107
							8665	9									
07	78554	X	62415	-0-	-16139	-0-	53876	3	78	4	Y	7692	7677	0			122
							8461	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

POCONO 65 WELL #: 7H RRCID -> 294933 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11305 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 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
03	0		156033	-0-	156033	159407	185	1	129741	3	Y	22149	21952	0	10	8	232
							1743	4	24364	9							
04	0		148350	-0-	148350	307757	183	1	124937	3	Y	19319	19242	0			309
							1979	4	21251	9							
05	452426	X	144669	-0-	-307757	-0-	182	1	125702	3	Y	16944	17054	0			199
							147	4	18638	9							
06	149430	X	128229	-0-	-21201	-0-	252	1	107854	3	Y	16791	16778	0			212
							1653	4	18470	9							
07	154411	X	107073	-0-	-47338	-0-	382	1	91118	3	Y	14157	14068	0	1	8	300
							15573	9									
08	154411	X	NO RPT	-0-	-154411	-0-					Y	NO RPT					300

TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		199597	-0-	199597	207157	234	1	166711	3	Y	27647	27504	0	9	8	290
							2240	4	30412	9							
04	0		186390	-0-	186390	393547	227	1	157222	3	Y	24046	23951	0			385
							2490	4	26451	9							
05	564408	X	170861	-0-	-393547	-0-	244	1	145496	3	Y	22682	22801	0			266
							171	4	24950	9							
06	198030	X	143748	-0-	-54282	-0-	261	1	122325	3	Y	17534	17578	0			222
							1875	4	19287	9							
07	204631	X	112165	-0-	-92466	-0-	389	1	95950	3	Y	14387	14305	0			304
							15826	9									
08	204631	X	NO RPT	-0-	-204631	-0-					Y	NO RPT					304

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		144131	-0-	144131	149228	214	1	115274	3	Y	24631	24502	0	9	8	258
							1549	4	27094	9							
04	0		148034	-0-	148034	297262	205	1	121747	3	Y	21958	21864	0			352
							1928	4	24154	9							
05	441861	X	144599	-0-	-297262	-0-	205	1	123955	3	Y	18449	18585	0			216
							145	4	20294	9							
06	128970	X	121029	-0-	-7941	-0-	207	1	104085	3	Y	13765	13807	0			174
							1595	4	15142	9							
07	133269	X	100442	-0-	-32827	-0-	292	1	88275	3	Y	10795	10741	0			228
							11875	9									
08	133269	X	NO RPT	-0-	-133269	-0-					Y	NO RPT					228

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

POCONO 65 WELL #: 2LA RRCID -> 295024 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		126628	-0-	126628	-0-	293	1	101595	3	Y	22369	22397	0			293
							134	4	24606	9							
04	0		88062	-0-	88062	-0-	126	1	72074	3	Y	14420	14463	0			250
							15862	9									
05	69254	X	69254	-0-	-0-	-0-	56898	3	12356	9	Y	11233	11287	0	6	8	190
06	132540	X	55870	-0-	-76670	-0-	47425	3	581	4	Y	7149	7242	0			97
							7864	9									
07	136958	X	60293	-0-	-76665	-0-	19	1	51688	3	Y	7552	7529	0	5	8	115
							279	4	8307	9							
08	136958	X	NO RPT	-0-	-136958	-0-					Y	NO RPT					115

POCONO 65 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		76182	-0-	76182	114592	174	1	60796	3	Y	13756	13744	0			180
							80	4	15132	9							
04	0		66190	-0-	66190	180782	75	1	54123	3	Y	10902	10892	0	1	8	189
							11992	9									
05	0	W	53088	-0-	53088	233870	43945	3	9143	9	Y	8312	8349	0	11	8	141
06	0	W	51323	-0-	51323	285193	43529	3	533	4	Y	6601	6652	0			90
							7261	9									
07	0	W	59684	-0-	59684	344877	18	1	51329	3	Y	7327	7295	0	11	8	111
							277	4	8060	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	344877					Y	NO RPT					111

POCONO 65 WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		243458	-0-	243458	369622	435	1	206376	3	Y	33068	33036	1	1	8	434
							272	4	36375	9							
04	0		163196	-0-	163196	532818	187	1	140452	3	Y	20506	20583	1	1	8	356
							22557	9									
05	0	W	134833	-0-	134833	667651	116053	3	18780	9	Y	17073	17122	1	18	8	289
06	0	W	113429	-0-	113429	781080	92517	3	1133	4	Y	17981	18026	1			244
							19779	9									
07	0	W	120043	-0-	120043	901123	41	1	101329	3	Y	16478	16457	1	15	8	250
							547	4	18126	9							
08	201531	X	NO RPT	-0-	-201531	699592					Y	NO RPT					250

POCONO 65 WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		83945	-0-	83945	153965	175	1	69748	3	Y	12664	12751	0			166
							92	4	13930	9							
04	0		46106	-0-	46106	200071	75	1	38682	3	Y	6681	6731	0			116
							7349	9									
05	0	W	33390	-0-	33390	233461	28334	3	5056	9	Y	4596	4630	0	4	8	78
06	0	W	37180	-0-	37180	270641	32410	3	397	4	Y	3975	3999	0			54
							4373	9									
07	0	W	33465	-0-	33465	304106	8	1	29527	3	Y	3428	3427	0	3	8	52
							159	4	3771	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	304106					Y	NO RPT					52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TOWNSEN A7 WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		83113	-0-	83113	87040	125	1	66613	3	Y	14073	14010	0	11	8	147
							895	4	15480	9							
04	0		90337	-0-	90337	177377	117	1	75960	3	Y	11870	11827	0			190
							1203	4	13057	9							
05	280887	X	103510	-0-	-177377	-0-	120	1	91359	3	Y	10840	10903	0			127
							107	4	11924	9							
06	101426	X	101426	-0-	-0-	-0-	145	1	89258	3	Y	9686	9691	0			122
							1368	4	10655	9							
07	83631	X	83631	-0-	-0-	-0-	208	1	74956	3	Y	7697	7655	0	1	8	163
							8467	9									
08	80817	X	NO RPT	-0-	-80817	-0-					Y	NO RPT					163

POCONO 65 WELL #: 10UA RRCID -> 295089 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		83778	-0-	83778	131033	123	1	73271	3	Y	9352	9347	0			123
							97	4	10287	9							
04	0		68146	-0-	68146	199179	54	1	60446	3	Y	6951	6952	0	1	8	121
							7646	9									
05	0	W	59075	-0-	59075	258254	52590	3	6485	9	Y	5895	5906	0	10	8	100
06	0	W	47178	-0-	47178	305432	42155	3	516	4	Y	4097	4141	0			56
							4507	9									
07	0	W	54161	-0-	54161	359593	12	1	48377	3	Y	5010	4980	0	10	8	76
							261	4	5511	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	359593					Y	NO RPT					76

TOWNSEN A3 WELL #: 4LA RRCID -> 295159 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		163478	-0-	163478	169401	238	1	132238	3	Y	26568	26439	0	9	8	278
							1777	4	29225	9							
04	0		146780	-0-	146780	316181	230	1	121490	3	Y	21033	20974	0			337
							1924	4	23136	9							
05	443507	X	127326	-0-	-316181	-0-	205	1	108666	3	Y	16662	16803	0			196
							127	4	18328	9							
06	154020	X	67425	-0-	-86595	-0-	123	1	57334	3	Y	8263	8355	0			104
							879	4	9089	9							
07	159154	X	-0-	-0-	-159154	-0-					Y	-0-	104	0			-0-
08	159154	X	NO RPT	-0-	-159154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOWNSEN A2 WELL #: 11UA RRCID -> 295168 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224548	X	224548	-0-	-0-	-0-	244	1	189613	3	Y	29221	29046	0	9	8	306
							2548	4	32143	9							
04	234174	X	234174	-0-	-0-	-0-	238	1	200748	3	Y	27280	27149	0			437
							3180	4	30008	9							
05	222770	X	222770	-0-	-0-	-0-	283	1	193028	3	Y	26575	26700	0			312
							226	4	29233	9							
06	214740	X	121974	-0-	-92766	-0-	212	1	104674	3	Y	14075	14209	0			178
							1605	4	15483	9							
07	221898	X	-0-	-0-	-221898	-0-					Y	-0-	178	0			-0-
08	221898	X	NO RPT	-0-	-221898	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	14120	3	283	4	N	2712	2748	0	3	8	87
							2983	9									
04	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	19150	3	3226	9	N	2933	2904	0			116
05	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	20631	3	3345	9	N	3041	3046	0			111
06	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	16934	3	3037	9	N	2761	2752	0			120
07	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	15933	3	3050	9	N	2773	2778	0			115
08	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	16410	3	3119	9	N	2835	2797	0			153

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	816	756	0			184
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	635	714	0			105
05	4464	X	761	-0-	-3703	-0-	50	3	711	9	Y	646	589	0	1	8	161
06	3780	X	3550	-0-	-230	-0-	3159	3	391	9	Y	355	352	0	2	8	162
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	7378	3	911	9	Y	828	877	0			113
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7058	3	726	9	Y	660	635	0	3	8	135

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	12538	-0-	-916	-0-	11903	3	2	4	N	575	529	0	1	8	246
							633	9									
04	13560	X	13411	-0-	-149	-0-	12609	3	10	4	N	720	773	0			193
							792	9									
05	14291	X	13732	-0-	-559	-0-	13021	3	711	9	N	646	655	0	2	8	182
06	13830	X	13450	-0-	-380	-0-	12536	3	914	9	N	831	735	0	4	8	274
07	14291	X	13556	-0-	-735	-0-	12905	3	651	9	N	592	681	0	3	8	182
08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	13365	3	925	9	N	841	746	0	3	8	274

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
03	6789	X	5503	-0-	-1286	-0-	5152	3	351	9	Y	319	308	0	2	8	13
04	6510	X	4965	-0-	-1545	-0-	4709	3	256	9	Y	233	243	0			3
05	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	4980	3	246	9	Y	224	214	0	8	8	5
06	5700	X	5058	-0-	-642	-0-	4721	3	337	9	Y	306	286	0	12	8	13
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	6782	3	547	9	Y	497	481	0	3	8	26
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5718	3	394	9	Y	358	362	0	11	8	11

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
03	9393	X	9143	-0-	-250	-0-	8629	3	514	9	Y	467	487	0			37
04	8520	X	7899	-0-	-621	-0-	7534	3	365	9	Y	332	341	0			28
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	7775	3	541	9	Y	492	440	0			80
06	8850	X	5404	-0-	-3446	-0-	5094	3	310	9	Y	282	327	0			35
07	9145	X	4593	-0-	-4552	-0-	4100	3	493	9	Y	448	431	0			52
08	9145	X	4339	-0-	-4806	-0-	3411	3	928	9	Y	844	822	0			74

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	11191	-0-	-713	-0-	228	1	9534	3	Y	1299	1260	0			196
							1429	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	84	1	10020	3	Y	1423	1390	0			229
							1565	9									
05	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	65	1	10730	3	Y	1378	1420	0			187
							1516	9									
06	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	253	1	9335	3	Y	1115	1144	0			158
							1227	9									
07	12059	X	10315	-0-	-1744	-0-	14	1	9090	3	Y	1101	1124	0			135
							1211	9									
08	12307	X	10839	-0-	-1468	-0-	29	1	9647	3	Y	1045	1031	0			149
							13	4	1150	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1947	-0-	-285	-0-	1297	3	650	9	Y	591	563	0	1	8	68
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	1720	3	508	9	Y	462	464	0			66
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	1799	3	504	9	Y	458	473	0			51
06	1890	X	1408	-0-	-482	-0-	944	3	464	9	Y	422	418	0	2	8	53
07	2294	X	1582	-0-	-712	-0-	1142	3	440	9	Y	400	404	0	1	8	48
08	2294	X	1518	-0-	-776	-0-	1063	3	455	9	Y	414	416	0	2	8	44

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
03	5053	X	3098	-0-	-1955	-0-	2113	3	985	9	Y	895	883	0	5	8	33
04	4680	X	2889	-0-	-1791	-0-	2030	3	859	9	Y	781	784	0			30
05	7502	X	3681	-0-	-3821	-0-	2655	3	1026	9	Y	933	896	0	13	8	54
06	7260	X	3721	-0-	-3539	-0-	2694	3	1027	9	Y	934	911	0	19	8	58
07	7502	X	3932	-0-	-3570	-0-	3046	3	886	9	Y	805	792	0	11	8	60
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	2756	3	921	9	Y	837	817	0	14	8	66

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
03	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	17980	3	1947	9	Y	1770	1748	0	2	8	197
04	17730	X	15481	-0-	-2249	-0-	13411	3	10	4	Y	1873	1863	0			207
							2060	9									
05	18321	X	18041	-0-	-280	-0-	15652	3	1	4	Y	2171	2190	0	8	8	180
							2388	9									
06	17880	X	14522	-0-	-3358	-0-	12608	3	1914	9	Y	1740	1733	0	12	8	175
07	18476	X	16378	-0-	-2098	-0-	14452	3	1926	9	Y	1751	1734	0	1	8	191
08	19933	X	17664	-0-	-2269	-0-	15258	3	2406	9	Y	2187	2146	0	12	8	220

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
03	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	495	1	9079	3	Y	1210	1194	0			93
							1331	9									
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	112	1	10380	3	Y	1372	1355	0			110
							1509	9									
05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	100	1	10571	3	Y	1258	1277	0			91
							1384	9									
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	172	1	10242	3	Y	1234	1227	0			98
							1357	9									
07	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	55	1	10636	3	Y	1304	1298	0			104
							1434	9									
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	351	1	10717	3	Y	1237	1235	0			106
							1361	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
03	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	12319	3	1439	9	Y	1308	1357	0			100
04	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	8631	3	1156	9	Y	1051	1048	0			103
05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	11607	3	1627	9	Y	1479	1386	0	16	8	180
06	13320	X	13072	-0-	-248	-0-	11803	3	1269	9	Y	1154	1103	0	39	8	192
07	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	12677	3	1536	9	Y	1396	1492	0	35	8	61
08	13764	X	13337	-0-	-427	-0-	11955	3	1382	9	Y	1256	1212	0	42	8	63

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
03	1395	X	1060	-0-	-335	-0-	699	3	361	9	Y	328	321	0			13
04	1350	X	1006	-0-	-344	-0-	722	3	284	9	Y	258	267	0			4
05	1395	X	1282	-0-	-113	-0-	1012	3	270	9	Y	245	243	0			6
06	1350	X	1260	-0-	-90	-0-	1033	3	227	9	Y	206	203	0			9
07	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	Y	26	34	0			1
08	1271	X	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			Y	-0-	1	0			-0-

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
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8110	3	963	9	N	875	866	0	1	8	198
04	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	9393	3	1025	9	N	932	973	0			157
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7056	3	898	9	N	816	795	0	2	8	176
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5032	3	659	9	N	599	582	0	3	8	190
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	7589	3	721	9	N	655	708	0	2	8	135
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	0			135

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	4505	-0-	-3152	-0-	3358	3	1147	9	Y	1043	1027	0			42
04	7410	X	6561	-0-	-849	-0-	4793	3	1768	9	Y	1607	1626	0			23
05	7657	X	6938	-0-	-719	-0-	5083	3	1855	9	Y	1686	1671	0			38
06	7410	X	6745	-0-	-665	-0-	5203	3	1542	9	Y	1402	1377	0			63
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	7170	3	1792	9	Y	1629	1607	0			85
08	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	6964	3	1852	9	Y	1684	1716	0			53

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21435	X	21435	-0-	-0-	-0-	19584	3	1851	9	Y	1683	1654	0	2	8	188
04	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	15486	3	11	4	Y	1862	1844	0			206
							2048	9									
05	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	17177	3	1	4	Y	2013	2044	0	8	8	167
							2214	9									
06	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	16754	3	2118	9	Y	1925	1886	0	13	8	193
07	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	17358	3	2286	9	Y	2078	2043	0	1	8	227
08	21421	X	18643	-0-	-2778	-0-	16741	3	1902	9	Y	1729	1769	0	13	8	174

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27030	X	27030	-0-	-0-	-0-	26291	3	739	9	Y	672	666	0	1	8	75
04	23422	X	23422	-0-	-0-	-0-	22167	3	16	4	Y	1126	1077	0			124
							1239	9									
05	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	22985	3	1	4	Y	1135	1160	0	5	8	94
							1249	9									
06	26160	X	22328	-0-	-3832	-0-	21154	3	1174	9	Y	1067	1046	0	8	8	107
07	27032	X	23305	-0-	-3727	-0-	22163	3	1142	9	Y	1038	1032	0			113
08	27032	X	20363	-0-	-6669	-0-	19449	3	914	9	Y	831	853	0	8	8	83

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	7014	3	794	9	Y	722	705	0			29
04	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	6885	3	873	9	Y	794	812	0			11
05	7905	X	7761	-0-	-144	-0-	6840	3	921	9	Y	837	829	0			19
06	7650	X	7265	-0-	-385	-0-	6496	3	769	9	Y	699	686	0			32
07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	7945	3	861	9	Y	783	774	0			41
08	8029	X	8005	-0-	-24	-0-	7166	3	839	9	Y	763	780	0			24

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	6621	3	1057	9	Y	961	964	0	1	8	111
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	5976	3	1145	9	Y	1041	1003	0			149
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	6721	3	1196	9	Y	1087	1111	0	3	8	122
06	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	5388	3	1117	9	Y	1015	1004	0	5	8	128
07	7688	X	6855	-0-	-833	-0-	5770	3	1085	9	Y	986	991	0	4	8	119
08	7905	X	7659	-0-	-246	-0-	6590	3	1069	9	Y	972	983	0	4	8	104

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6708	3	366	9	Y	333	324	0	1	8	27
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6193	3	387	9	Y	352	349	0			30
05	7316	X	7044	-0-	-272	-0-	6949	3	95	9	Y	86	100	0	2	8	14
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	6920	3	213	9	Y	194	181	0	3	8	24
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8279	3	699	9	Y	635	583	0	3	8	73
08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7660	3	397	9	Y	361	400	0	3	8	31

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6776	-0-	-1005	-0-	5751	3	1025	9	Y	932	1011	0			75
04	5910	X	5770	-0-	-140	-0-	4892	3	878	9	Y	798	806	0			67
05	7037	X	5769	-0-	-1268	-0-	4687	3	1082	9	Y	984	890	0	1	8	160
06	6810	X	4144	-0-	-2666	-0-	3250	3	894	9	Y	813	871	0	2	8	100
07	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7351	3	485	9	Y	441	489	0	1	8	51
08	6789	X	4499	-0-	-2290	-0-	4224	3	275	9	Y	250	278	0	1	8	22

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
03	13299	X	11331	-0-	-1968	-0-	10772	3	559	9	N	508	502	0	1	8	195
04	12600	X	5884	-0-	-6716	-0-	5627	3	257	9	N	234	251	0			178
05	12772	X	7860	-0-	-4912	-0-	7466	3	394	9	N	358	342	0	4	8	190
06	11790	X	7616	-0-	-4174	-0-	7194	3	422	9	N	384	348	0	6	8	220
07	12183	X	9144	-0-	-3039	-0-	8687	3	457	9	N	415	446	0	5	8	184
08	11346	X	9901	-0-	-1445	-0-	9231	3	670	9	N	609	610	0	5	8	178

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
03	9672	X	7035	-0-	-2637	-0-	5982	3	1053	9	N	957	1099	1			310
04	9660	X	7414	-0-	-2246	-0-	6248	3	1166	9	N	1060	1040	1			330
05	9982	X	8531	-0-	-1451	-0-	7193	3	1338	9	N	1216	918	1			628
06	9660	X	1615	-0-	-8045	-0-	1519	3	96	9	N	87	477	1	1	8	237
07	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	16811	3	1317	9	N	1197	929	1			505
08	52161	X	52161	-0-	-0-	-0-	46116	3	6045	9	N	5495	5581	1			419

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
03	7471	X	6195	-0-	-1276	-0-	4899	3	19	4	N	1161	1132	0	1	8	199
							1277	9									
04	6510	X	6321	-0-	-189	-0-	5104	3	1217	9	N	1106	1140	0			165
05	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	4880	3	1153	9	N	1048	933	0	3	8	277
06	6420	X	5488	-0-	-932	-0-	4352	3	1136	9	N	1033	1102	0	4	8	204
07	6541	X	6042	-0-	-499	-0-	4947	3	1095	9	N	995	986	0	3	8	210
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	5258	3	1286	9	N	1169	1090	0	4	8	285

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	11803	3	3307	9	Y	3006	3037	0	5	8	111
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	9390	3	2775	9	Y	2523	2538	0			96
05	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	11810	3	3537	9	Y	3215	3108	0	14	8	189
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	11640	3	3143	9	Y	2857	2844	0	22	8	180
07	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	10495	3	2643	9	Y	2403	2391	0	12	8	180
08	14787	X	13845	-0-	-942	-0-	11150	3	2695	9	Y	2450	2418	0	16	8	196

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
03	46948	X	46948	-0-	-0-	-0-	41510	3	3	4	Y	4941	4877	0	7	8	98
							5435	9									
04	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	29743	3	1	4	Y	4948	4990	0			56
							5443	9									
05	27280	X	22646	-0-	-4634	-0-	17783	3	33	4	Y	4391	4352	0	20	8	75
							4830	9									
06	26400	X	21676	-0-	-4724	-0-	19127	3	2	4	Y	2315	2268	0	27	8	95
							2547	9									
07	27280	X	3925	-0-	-23355	-0-	2878	3	1047	9	Y	952	942	0	9	8	96
08	46934	X	-0-	-0-	-46934	-0-					Y	616	614	0	7	8	91

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
03	8897	X	8055	-0-	-842	-0-	6256	3	1799	9	N	1635	1668	0			176
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	6082	3	1415	9	N	1286	1325	0			137
05	8060	X	7553	-0-	-507	-0-	6153	3	1400	9	N	1273	1220	0			190
06	7800	X	7430	-0-	-370	-0-	6124	3	1306	9	N	1187	1162	0			215
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	7149	3	1481	9	N	1346	1388	0			173
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	6769	3	1381	9	N	1255	1219	0			209

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	4009	-0-	-3059	-0-	3055	3	954	9	N	867	876	0	2	8	42
04	5880	X	2709	-0-	-3171	-0-	1827	3	882	9	N	802	797	0			47
05	5270	X	3155	-0-	-2115	-0-	2341	3	814	9	N	740	742	0	6	8	39
06	5100	X	3992	-0-	-1108	-0-	3241	3	751	9	N	683	680	0	10	8	32
07	3999	X	1515	-0-	-2484	-0-	752	3	763	9	N	694	678	0			48
08	3999	X	1043	-0-	-2956	-0-	601	3	442	9	N	402	405	0	4	8	41

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	96	1	9299	3	Y	1627	1633	0	8	8	46
							49	4	1790	9							
04	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	695	1	10507	3	Y	1423	1419	0			50
							1565	9									
05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	404	1	11527	3	Y	1833	1774	0	20	8	89
							2016	9									
06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	1089	1	10642	3	Y	1267	1215	0	4	8	137
							1394	9									
07	13206	X	8987	-0-	-4219	-0-	824	1	6919	3	Y	1131	1157	0	15	8	96
							1244	9									
08	13919	X	3602	-0-	-10317	-0-	707	1	2532	3	Y	330	380	0	4	8	42
							363	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35557	X	-0-	-0-	-35557	-0-						Y	-0-					21
04	34230	X	14087	-0-	-20143	-0-		12959	3	1128	9	Y	1025	1034	0			12
05	35371	X	24573	-0-	-10798	-0-		23021	3	43	4	Y	1372	1362	0	4	8	18
								1509	9									
06	31710	X	7222	-0-	-24488	-0-		6914	3	1	4	Y	279	262	0	14	8	21
								307	9									
07	28334	X	12799	-0-	-15535	-0-		11739	3	1	4	Y	963	945	0	17	8	22
								1059	9									
08	24583	X	15483	-0-	-9100	-0-		14648	3	6	4	Y	754	740	0	21	8	15
								829	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63379	X	63379	-0-	-0-	-0-		58873	3	4506	9	Y	4096	4071	0	4	8	104
04	61574	X	61574	-0-	-0-	-0-		56429	3	5145	9	Y	4677	4570	0			211
05	61539	X	61539	-0-	-0-	-0-		57009	3	4530	9	Y	4118	4198	0	10	8	121
06	48058	X	48058	-0-	-0-	-0-		44449	3	3609	9	Y	3281	3313	0	14	8	75
07	57996	X	57996	-0-	-0-	-0-		53367	3	4629	9	Y	4208	4169	0			114
08	59675	X	59675	-0-	-0-	-0-		55606	3	4069	9	Y	3699	3705	0	14	8	94

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	-0-	-0-	-25141	-0-						Y	-0-					66
04	24330	X	9164	-0-	-15166	-0-		8195	3	969	9	Y	881	888	0			59
05	25141	X	10032	-0-	-15109	-0-		9172	3	17	4	Y	766	759	0	4	8	62
								843	9									
06	18480	X	183	-0-	-18297	-0-		142	3	41	9	Y	37	36	0	1	8	62
07	19096	X	3261	-0-	-15835	-0-		2813	3	448	9	Y	407	402	0	4	8	63
08	10013	X	589	-0-	-9424	-0-		101	3	488	9	Y	444	444	0	4	8	59

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-		7448	3	1408	9	N	1280	1269	0	2	8	154
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-		6366	3	1	4	N	1135	1135	0			154
								1249	9									
05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-		6472	3	1201	9	N	1092	1086	0	4	8	156
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-		5539	3	1	4	N	867	898	0	5	8	120
								954	9									
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-		5959	3	16	4	N	1006	941	0	4	8	181
								1107	9									
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-		6745	3	1142	9	N	1038	1041	0	5	8	173

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-		7737	3	2459	9	Y	2235	2230	0			106
04	9660	X	7323	-0-	-2337	-0-		5429	3	1894	9	Y	1722	1730	0			98
05	12462	X	8371	-0-	-4091	-0-		6492	3	1879	9	Y	1708	1708	0			98
06	12060	X	8685	-0-	-3375	-0-		6862	3	1823	9	Y	1657	1675	0			80
07	12462	X	9873	-0-	-2589	-0-		7890	3	1983	9	Y	1803	1766	0			117
08	9393	X	8239	-0-	-1154	-0-		6549	3	1690	9	Y	1536	1576	0			77

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-		6246	3	1414	9	Y	1285	1273	0			61
04	7140	X	5947	-0-	-1193	-0-		4733	3	1214	9	Y	1104	1102	0			63
05	7378	X	7064	-0-	-314	-0-		5810	3	1254	9	Y	1140	1138	0			65
06	7140	X	6960	-0-	-180	-0-		5718	3	1242	9	Y	1129	1140	0			54
07	7378	X	7341	-0-	-37	-0-		6116	3	1225	9	Y	1114	1096	0			72
08	7657	X	7034	-0-	-623	-0-		5923	3	1111	9	Y	1010	1032	0			50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	30070	3	2	4	N	1456	1488	0	2	8	49
							1602	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1107	1116	0			40
05	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	14428	3	1320	9	N	1200	1178	0	6	8	56
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	8864	3	1135	9	N	1032	1040	0	13	8	35
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	8074	3	1338	9	N	1216	1198	0	8	8	45
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	9342	3	1186	9	N	1078	1076	0	10	8	37

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24924	X	22812	-0-	-2112	-0-	20895	3	1917	9	N	1743	1691	0	1	8	172
04	23340	X	21216	-0-	-2124	-0-	19546	3	1670	9	N	1518	1551	0			139
05	24118	X	23584	-0-	-534	-0-	22042	3	1542	9	N	1402	1438	0	5	8	98
06	22873	X	22873	-0-	-0-	-0-	21237	3	1636	9	N	1487	1432	0	8	8	145
07	22816	X	22206	-0-	-610	-0-	20728	3	1478	9	N	1344	1367	0			122
08	23591	X	22986	-0-	-605	-0-	21612	3	1374	9	N	1249	1261	0	3	8	107

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	20968	3	2225	9	N	2023	2063	0	2	8	98
04	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	20716	3	2240	9	N	2036	2014	0			120
05	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	20925	3	2340	9	N	2127	2128	0	6	8	113
06	22440	X	18912	-0-	-3528	-0-	16891	3	2021	9	N	1837	1852	0	10	8	88
07	23715	X	21161	-0-	-2554	-0-	19116	3	2045	9	N	1859	1818	0			129
08	23715	X	8947	-0-	-14768	-0-	8208	3	739	9	N	672	727	0	5	8	69

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36952	X	34883	-0-	-2069	-0-	29075	3	5808	9	N	5280	5368	0	9	8	140
04	35610	X	33296	-0-	-2314	-0-	27806	3	5490	9	N	4991	4913	0			218
05	36797	X	34870	-0-	-1927	-0-	29243	3	5627	9	N	5115	5082	0	25	8	226
06	33750	X	32277	-0-	-1473	-0-	27100	3	5177	9	N	4706	4670	0	44	8	218
07	34875	X	33912	-0-	-963	-0-	28852	3	5060	9	N	4600	4650	0	28	8	140
08	39162	X	39162	-0-	-0-	-0-	33513	3	5649	9	N	5135	5099	0	36	8	140

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	177	163	0	1	8	40
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	145	161	0			24
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	193	168	0	1	8	48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	154	0	3	8	90
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1046	3	270	9	Y	245	302	0			33
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1096	3	196	9	Y	178	172	0	3	8	36

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041	X	19854	-0-	-2187	-0-	17829	3	2025	9	N	1841	1822	0	2	8	182
04	20400	X	19485	-0-	-915	-0-	16471	3	3014	9	N	2740	2671	0			251
05	21452	X	20066	-0-	-1386	-0-	17101	3	2965	9	N	2695	2751	0	6	8	189
06	20760	X	18931	-0-	-1829	-0-	16460	3	2471	9	N	2246	2205	0	11	8	219
07	21452	X	18977	-0-	-2475	-0-	16590	3	2387	9	N	2170	2193	0			196
08	20150	X	17715	-0-	-2435	-0-	14893	3	2822	9	N	2565	2536	0	4	8	221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31744	X	21013	-0-	-10731	-0-	19352	3	1661	9	Y	1510	1479	0			70
04	29580	X	13684	-0-	-15896	-0-	12226	3	1458	9	Y	1325	1353	0			42
05	20553	X	13218	-0-	-7335	-0-	11687	3	1531	9	Y	1392	1364	0			70
06	20340	X	11768	-0-	-8572	-0-	10358	3	1410	9	Y	1282	1313	0			39
07	21018	X	14926	-0-	-6092	-0-	13608	3	1318	9	Y	1198	1177	0			60
08	21018	X	14701	-0-	-6317	-0-	13448	3	1253	9	Y	1139	1158	0			41

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
03	10199	X	10123	-0-	-76	-0-	8199	3	2	4	N	1747	1686	0	2	8	213
							1922	9									
04	10860	X	8401	-0-	-2459	-0-	6819	3	1582	9	N	1438	1509	0			142
05	11222	X	9122	-0-	-2100	-0-	7484	3	1638	9	Y	1489	1489	0	5	8	137
06	10860	X	5789	-0-	-5071	-0-	4599	3	1190	9	Y	1082	961	0	6	8	252
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	8502	3	1698	9	Y	1544	1611	0	6	8	179
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	8844	3	1660	9	Y	1509	1441	0	7	8	240

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	15661	3	2395	9	N	2177	2213	0	3	8	190
04	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	15776	3	2445	9	N	2223	2201	0			212
05	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	14262	3	2287	9	N	2079	2077	0	7	8	207
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	9207	3	1592	9	N	1447	1501	0	8	8	145
07	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	13951	3	2274	9	N	2067	2021	0	4	8	187
08	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	14693	3	2322	9	N	2111	2138	0	6	8	154

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	22636	3	2	4	Y	1831	1808	0	2	8	35
							2014	9									
04	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	21595	3	1	4	Y	1220	1230	0			25
							1342	9									
05	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	23556	3	44	4	Y	1030	1022	0	4	8	29
							1133	9									
06	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	22596	3	3	4	Y	733	717	0	10	8	35
							806	9									
07	24870	X	24870	-0-	-0-	-0-	23477	3	1	4	Y	1265	1260	0	3	8	37
							1392	9									
08	33166	X	33166	-0-	-0-	-0-	31460	3	13	4	Y	1539	1540	0	13	8	23
							1693	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3432	-0-	-1590	-0-	3071	3	361	9	Y	328	351	0			26
04	4860	X	1972	-0-	-2888	-0-	1634	3	338	9	Y	307	307	0			26
05	4991	X	2461	-0-	-2530	-0-	2121	3	340	9	Y	309	284	0	1	8	50
06	3480	X	1660	-0-	-1820	-0-	1284	3	376	9	Y	342	349	0	1	8	42
07	3596	X	1393	-0-	-2203	-0-	1029	3	364	9	Y	331	334	0	1	8	38
08	3441	X	374	-0-	-3067	-0-	37	3	337	9	Y	306	316	0	1	8	27

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
03	26443	X	21452	-0-	-4991	-0-	18680	3	2772	9	Y	2520	2549	0	2	8	32
04	21330	X	16450	-0-	-4880	-0-	14195	3	32	4	Y	2021	1996	0			57
							2223	9									
05	22041	X	18173	-0-	-3868	-0-	15654	3	32	4	Y	2261	2265	0			53
							2487	9									
*06	21330	X	20969	-0-	-361	-0-	18382	3	2587	9	Y	2352	2343	0	11	8	51
*07	21452	X	32	-0-	-21420	-0-	32	3			Y	-0-					51
08	21452	X	4069	-0-	-17383	-0-	3761	3	296	4	Y	11	61	0	1	8	-0-
							12	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

03	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	14779	3	29	4	N	3660	3647	0	8	8	29
							4026	9									
04	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	13422	3	3507	9	N	3188	3201	0			16
05	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	13816	3	3587	9	N	3261	3236	0	16	8	25
06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	11648	3	2918	9	N	2653	2636	0	26	8	16
07	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	13086	3	3192	9	N	2902	2894	0	18	8	6
08	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	13095	3	3128	9	N	2844	2795	0	20	8	35

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

03	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	15310	3	2679	9	N	2435	2477	0	3	8	417
04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	18247	3	2925	9	N	2659	2538	0			538
05	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	13832	3	2395	9	N	2177	2199	0	7	8	509
06	17400	X	14416	-0-	-2984	-0-	12271	3	2145	9	N	1950	1856	0	13	8	590
07	21886	X	18020	-0-	-3866	-0-	15717	3	2303	9	N	2094	2104	0	10	8	570
08	21886	X	18051	-0-	-3835	-0-	15734	3	2317	9	N	2106	2044	0	14	8	618

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

03	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	14366	3	3498	9	N	3180	3128	0	9	8	75
04	17130	X	15725	-0-	-1405	-0-	12698	3	3027	9	N	2752	2754	0			73
05	17701	X	15549	-0-	-2152	-0-	12731	3	2818	9	N	2562	2569	0	25	8	41
06	17280	X	15073	-0-	-2207	-0-	12311	3	2762	9	N	2511	2454	0	36	8	62
07	17856	X	16354	-0-	-1502	-0-	13582	3	2772	9	N	2520	2518	0	26	8	38
08	17856	X	13657	-0-	-4199	-0-	11343	3	2314	9	N	2104	2082	0	24	8	36

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					181
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	3711	3	762	9	N	693	623	0			251
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	9432	3	2618	9	N	2380	2340	0	14	8	277
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	8271	3	2087	9	N	1897	1937	0	18	8	219
07	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	8818	3	2043	9	N	1857	1798	0	9	8	269
08	12028	X	9615	-0-	-2413	-0-	7807	3	1808	9	N	1644	1648	0	9	8	256

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

03	62002	X	62002	-0-	-0-	-0-	56115	3	5887	9	Y	5352	5348	0	5	8	61
04	57496	X	57496	-0-	-0-	-0-	52326	3	5170	9	Y	4700	4706	0			55
05	40446	X	40446	-0-	-0-	-0-	36735	3	3711	9	Y	3374	3393	0	12	8	24
06	53061	X	53061	-0-	-0-	-0-	47903	3	5158	9	Y	4689	4649	0	26	8	38
07	59365	X	59365	-0-	-0-	-0-	54301	3	5064	9	Y	4604	4598	0	11	8	33
08	59289	X	59289	-0-	-0-	-0-	54704	3	4585	9	Y	4168	4130	0	27	8	44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57223	X	57223	-0-	-0-	-0-	53424	3	3799	9	N	3454	3433	0	7	8	69
04	52930	X	52930	-0-	-0-	-0-	49440	3	3490	9	N	3173	3162	0			80
05	56630	X	56630	-0-	-0-	-0-	52968	3	1	4	N	3328	3319	0	18	8	71
							3661	9									
06	51036	X	51036	-0-	-0-	-0-	47793	3	2	4	N	2946	2923	0	26	8	68
							3241	9									
07	52327	X	52327	-0-	-0-	-0-	48935	3	3392	9	N	3084	3062	0	19	8	71
08	53859	X	53859	-0-	-0-	-0-	50467	3	1	4	N	3083	3095	0	20	8	39
							3391	9									

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	3515	3	1137	9	Y	1034	1020	0	5	8	49
04	4590	X	3695	-0-	-895	-0-	2754	3	941	9	Y	855	855	0			49
05	4805	X	3675	-0-	-1130	-0-	2836	3	839	9	Y	763	757	0	12	8	43
06	4650	X	3585	-0-	-1065	-0-	2786	3	799	9	Y	726	714	0	21	8	34
07	4805	X	4057	-0-	-748	-0-	3323	3	734	9	Y	667	658	0			43
08	4061	X	3665	-0-	-396	-0-	2992	3	673	9	Y	612	607	0	18	8	30

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21669	X	16885	-0-	-4784	-0-	14958	3	1927	9	N	1752	1734	0	3	8	351
04	19230	X	17247	-0-	-1983	-0-	15347	3	1900	9	N	1727	1707	0			371
05	18848	X	16531	-0-	-2317	-0-	14776	3	1755	9	N	1595	1634	0	6	8	326
06	16350	X	15295	-0-	-1055	-0-	13566	3	1729	9	N	1572	1463	0	11	8	424
07	17825	X	16051	-0-	-1774	-0-	14463	3	1588	9	N	1444	1510	0	7	8	351
08	17825	X	15589	-0-	-2236	-0-	14039	3	1550	9	N	1409	1283	0	9	8	468

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68125	X	68125	-0-	-0-	-0-	65331	3	2794	9	Y	2540	2541	0	4	8	29
04	80635	X	80635	-0-	-0-	-0-	76875	3	3760	9	Y	3418	3407	0			40
05	74141	X	74141	-0-	-0-	-0-	70431	3	3710	9	Y	3373	3382	0	7	8	24
06	77575	X	77575	-0-	-0-	-0-	74102	3	3473	9	Y	3157	3150	0	5	8	26
07	67422	X	67422	-0-	-0-	-0-	63272	3	4150	9	Y	3773	3755	0	17	8	27
08	46645	X	46645	-0-	-0-	-0-	43921	3	2724	9	Y	2476	2462	0	15	8	26

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40951	X	28214	-0-	-12737	-0-	26308	3	1906	9	Y	1733	1731	0	1	8	20
04	39776	X	39776	-0-	-0-	-0-	37701	3	2075	9	Y	1886	1884	0			22
05	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	45251	3	2549	9	Y	2317	2319	0	4	8	16
06	49005	X	49005	-0-	-0-	-0-	47022	3	1983	9	Y	1803	1798	0	6	8	15
07	52937	X	52937	-0-	-0-	-0-	50538	3	2399	9	Y	2181	2177	0	3	8	16
08	59512	X	59512	-0-	-0-	-0-	56364	3	3148	9	Y	2862	2842	0	6	8	30

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80672	X	80672	-0-	-0-	-0-	76006	3	4666	9	Y	4242	4243	0	4	8	49
04	48730	X	48730	-0-	-0-	-0-	45750	3	2980	9	Y	2709	2726	0			32
05	50683	X	50683	-0-	-0-	-0-	47933	3	2750	9	Y	2500	2506	0	8	8	18
06	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	26202	3	2345	9	Y	2132	2112	0	21	8	17
07	48360	X	48360	-0-	-0-	-0-	45336	3	3024	9	Y	2749	2732	0	15	8	19
08	81468	X	81468	-0-	-0-	-0-	76173	3	5295	9	Y	4814	4763	0	19	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	13102	-0-	-2119	-0-	11818	3	1284	9	N	1167	1458	0	2	8	287
04	13980	X	13065	-0-	-915	-0-	11684	3	1381	9	N	1255	1304	0			238
05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	11996	3	1377	9	N	1252	1230	0	5	8	255
06	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	11884	3	1309	9	N	1190	1176	0	8	8	261
07	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	12856	3	1359	9	N	1235	1258	0	6	8	232
08	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	12680	3	1231	9	N	1119	954	0	7	8	390

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	16772	-0-	-1952	-0-	15245	3	1527	9	Y	1388	1386	0	2	8	16
04	17760	X	15073	-0-	-2687	-0-	13824	3	1249	9	Y	1135	1138	0			13
05	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	18165	3	1386	9	Y	1260	1258	0	6	8	9
06	16650	X	13549	-0-	-3101	-0-	12362	3	1187	9	Y	1079	1074	0	5	8	9
07	16957	X	13004	-0-	-3953	-0-	12089	3	915	9	Y	832	827	0	8	8	6
08	19530	X	15016	-0-	-4514	-0-	13930	3	1086	9	Y	987	968	0	15	8	10

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51367	X	51367	-0-	-0-	-0-	44605	3	6762	9	Y	6147	6266	0	16	8	282
04	35683	X	35683	-0-	-0-	-0-	32010	3	3673	9	Y	3339	3217	0			404
05	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	24722	3	2237	9	Y	2034	2004	0	14	8	420
06	27905	X	27905	-0-	-0-	-0-	25509	3	2396	9	Y	2178	2267	0	28	8	303
07	60584	X	60584	-0-	-0-	-0-	53285	3	7299	9	Y	6635	6374	0	58	8	506
08	75069	X	75069	-0-	-0-	-0-	66706	3	8363	9	Y	7603	7507	0	82	8	520

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37949	X	37949	-0-	-0-	-0-	32732	3	5217	9	Y	4743	4804	0	4	8	60
04	35310	X	33325	-0-	-1985	-0-	29053	3	66	4	Y	3824	3777	0			107
							4206	9									
05	39864	X	39864	-0-	-0-	-0-	35213	3	72	4	Y	4163	4172	0			98
							4579	9									
*06	35310	X	34356	-0-	-954	-0-	30429	3	3927	9	Y	3570	3573	0	17	8	78
*07	36487	X	-0-	-0-	-36487	-0-					Y	-0-					78
08	39866	X	5363	-0-	-34503	-0-	1	1	4968	3	Y	3	78	0	3	8	-0-
							391	4	3	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60326	X	58965	-0-	-1361	-0-	56652	3	2313	9	Y	2103	2125	0	1	8	27
04	52170	X	50451	-0-	-1719	-0-	48187	3	109	4	Y	1959	1931	0			55
							2155	9									
05	54064	X	37895	-0-	-16169	-0-	35946	3	73	4	Y	1705	1720	0			40
							1876	9									
*06	57060	X	51676	-0-	-5384	-0-	49236	3	2440	9	Y	2218	2207	0	3	8	48
*07	58962	X	-0-	-0-	-58962	-0-					Y	-0-					48
08	58962	X	247	-0-	-58715	-0-	226	3	18	4	Y	3	51	0			-0-
							3	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	460	1	16343	3	Y	1708	1898	0			252
							1879	9									
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	323	1	10473	3	Y	868	891	0			229
							955	9									
05	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	402	1	16228	3	Y	1963	1930	0			262
							2159	9									
06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	404	1	15106	3	Y	1609	1626	0			245
							1770	9									
07	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	440	1	16559	3	Y	1866	1788	0			323
							120	4	2053	9							
08	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	402	1	18726	3	Y	1606	1717	0			212
							276	4	1767	9							

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	659	-0-	-891	-0-	13	1	472	3	Y	158	185	0			23
							174	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	259	214	0			68
							285	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	18	1	727	3	Y	59	119	0			8
							65	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	613	3	Y	248	218	0			38
							273	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	27	1	1009	3	Y	353	330	0			61
							42	4	388	9							
08	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	3	Y	259	286	0			34
							118	4	285	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	277	1	9834	3	Y	453	425	0			67
							498	9									
04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	210	1	6798	3	Y	349	324	0			92
							384	9									
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	257	1	10368	3	Y	555	573	0			74
							611	9									
06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	293	1	10958	3	Y	501	499	0			76
							551	9									
07	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	306	1	11501	3	Y	533	517	0			92
							79	4	586	9							
08	11222	X	4343	-0-	-6879	-0-	84	1	3904	3	Y	263	320	0			35
							66	4	289	9							

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	231	1	8213	3	Y	514	471	0			76
							565	9									
04	7590	X	7480	-0-	-110	-0-	212	1	6881	3	Y	352	335	0			93
							387	9									
05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	229	1	9220	3	Y	678	681	0			90
							746	9									
06	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	240	1	8973	3	Y	604	602	0			92
							664	9									
07	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	260	1	9766	3	Y	651	630	0			113
							68	4	716	9							
08	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	254	1	11846	3	Y	685	708	0			90
							183	4	754	9							

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50189	X	49369	-0-	-820	-0-	44701	3	4668	9	Y	4244	4259	0	9	8	32
04	48570	X	48123	-0-	-447	-0-	43601	3	4522	9	Y	4111	4118	0			25
05	50189	X	47957	-0-	-2232	-0-	43690	3	4267	9	Y	3879	3856	0	22	8	26
06	48570	X	42539	-0-	-6031	-0-	38491	3	4048	9	Y	3680	3649	0	32	8	25
07	50189	X	47711	-0-	-2478	-0-	43257	3	4454	9	Y	4049	4027	0	20	8	27
08	47634	X	47634	-0-	-0-	-0-	43288	3	4346	9	Y	3951	3898	0	20	8	60

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	10989	-0-	-5596	-0-	10317	3	672	9	N	611	556	1			188
04	15840	X	15609	-0-	-231	-0-	14618	3	991	9	N	901	892	1			197
05	16368	X	16107	-0-	-261	-0-	15037	3	1070	9	N	973	1080	1			90
06	15630	X	11109	-0-	-4521	-0-	10195	3	914	9	N	831	729	1			192
07	16151	X	9684	-0-	-6467	-0-	9201	3	483	9	N	439	358	1			273
08	16120	X	15787	-0-	-333	-0-	14622	3	1165	9	N	1059	1091	1			241

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59208	X	59208	-0-	-0-	-0-	56085	3	3123	9	Y	2839	2850	0	4	8	21
04	57455	X	57455	-0-	-0-	-0-	54456	3	2999	9	Y	2726	2731	0			16
05	54744	X	54744	-0-	-0-	-0-	52037	3	2707	9	Y	2461	2445	0	16	8	16
06	57300	X	51674	-0-	-5626	-0-	49011	3	2663	9	Y	2421	2400	0	21	8	16
07	59365	X	56773	-0-	-2592	-0-	53977	3	2796	9	Y	2542	2530	0	11	8	17
08	59365	X	56025	-0-	-3340	-0-	53304	3	2721	9	Y	2474	2437	0	16	8	38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37761	X	37761	-0-	-0-	-0-	30495	3	7266	9	Y	6605	6616	0	8	8	49
04	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	31827	3	7196	9	Y	6542	6552	0			39
05	43526	X	43526	-0-	-0-	-0-	32195	3	11331	9	Y	10301	10253	0	19	8	68
06	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	27342	3	5493	9	Y	4994	4999	0	29	8	34
07	37673	X	37673	-0-	-0-	-0-	31531	3	6142	9	Y	5584	5560	0	21	8	37
08	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	33864	3	6254	9	Y	5685	5609	0	26	8	87

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
03	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	7544	3	3168	9	N	2880	2940	0	3	8	96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2215	2232	0			79
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	4527	3	2646	9	N	2405	2364	0	7	8	113
06	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	13283	3	2306	9	N	2096	2123	0	14	8	72
07	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	18277	3	2235	9	N	2032	2020	0	8	8	76
08	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	15448	3	1896	9	N	1724	1731	0	10	8	59

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	15590	-0-	-2638	-0-	13582	3	120	4	N	1716	1640	0	4	8	402
							1888	9									
04	17640	X	13474	-0-	-4166	-0-	12108	3	1366	9	N	1242	1263	0			381
05	18228	X	16972	-0-	-1256	-0-	15275	3	1697	9	N	1543	1607	0			317
06	15090	X	9205	-0-	-5885	-0-	8332	3	873	9	N	794	828	0			283
07	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	16368	3	1659	9	N	1508	1488	0			303
08	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	15858	3	1881	9	N	1710	1727	0			286

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32333	X	20712	-0-	-11621	-0-	19714	3	998	9	Y	907	887	0			42
04	29880	X	13236	-0-	-16644	-0-	12299	3	937	9	Y	852	867	0			27
05	21142	X	12574	-0-	-8568	-0-	11519	3	1055	9	Y	959	938	0			48
06	20460	X	11521	-0-	-8939	-0-	10686	3	835	9	Y	759	784	0			23
07	20708	X	12634	-0-	-8074	-0-	11998	3	636	9	Y	578	572	0			29
08	16802	X	11769	-0-	-5033	-0-	11133	3	636	9	Y	578	586	0			21

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48387	X	48387	-0-	-0-	-0-	46837	3	1550	9	Y	1409	1389	0	5	8	65
04	40470	X	23058	-0-	-17412	-0-	22266	3	792	9	Y	720	762	0			23
05	42377	X	23882	-0-	-18495	-0-	23080	3	802	9	Y	729	709	0	7	8	36
06	41370	X	23022	-0-	-18348	-0-	22233	3	789	9	Y	717	720	0	12	8	21
07	42749	X	32237	-0-	-10512	-0-	31127	3	1110	9	Y	1009	980	0			50
08	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	38343	3	1642	9	Y	1493	1471	0	19	8	53

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
03	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	49614	3	3529	9	Y	3208	3246	0	6	8	41
04	51570	X	44525	-0-	-7045	-0-	41530	3	94	4	Y	2637	2604	0			74
							2901	9									
05	54901	X	51803	-0-	-3098	-0-	48296	3	98	4	Y	3099	3091	0	9	8	73
							3409	9									
*06	53130	X	47554	-0-	-5576	-0-	44300	3	3254	9	Y	2958	2938	0	29	8	64
*07	54901	X	58	-0-	-54843	-0-	58	3			Y	-0-					64
08	53134	X	1301	-0-	-51833	-0-	1092	3	86	4	Y	112	171	0	2	8	3
							123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 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
03	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	14892	3	1	4	N	3322	3185	0	4	8	394
							3654	9									
04	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	14146	3	3456	9	N	3142	3150	0			386
05	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	17466	3	3848	9	N	3498	3454	0	10	8	420
06	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	15848	3	3540	9	N	3218	3244	0	16	8	378
07	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	13181	3	3038	9	N	2762	3096	0	9	8	35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854	X	24542	-0-	-1312	-0-	21725	3	2817	9	Y	2561	2584	0	5	8	33
04	24570	X	17386	-0-	-7184	-0-	15083	3	34	4	Y	2063	2038	0			58
							2269	9									
05	25389	X	18882	-0-	-6507	-0-	16523	3	34	4	Y	2114	2105	0	18	8	49
							2325	9									
*06	23760	X	17028	-0-	-6732	-0-	14798	3	2230	9	Y	2027	2004	0	28	8	44
*07	24552	X	6	-0-	-24546	-0-	6	3			Y	-0-					44
08	24552	X	11853	-0-	-12699	-0-	1	1	10637	3	Y	343	373	0	5	8	9
							838	4	377	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37324	X	36869	-0-	-455	-0-	33622	3	3247	9	Y	2952	2989	0	3	8	38
04	35520	X	33727	-0-	-1793	-0-	30685	3	69	4	Y	2703	2665	0			76
							2973	9									
05	37013	X	37013	-0-	-0-	-0-	33562	3	68	4	Y	3075	3069	0	10	8	72
							3383	9									
*06	35670	X	30980	-0-	-4690	-0-	28143	3	2837	9	Y	2579	2578	0	16	8	57
*07	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-					Y	-0-					57
08	37014	X	1146	-0-	-35868	-0-	948	3	75	4	Y	112	165	0	1	8	3
							123	9									

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
03	25420	X	17180	-0-	-8240	-0-	15980	3	1200	9	Y	1091	1105	0	2	8	14
04	24360	X	14623	-0-	-9737	-0-	13585	3	31	4	Y	915	903	0			26
							1007	9									
05	25141	X	16399	-0-	-8742	-0-	15088	3	31	4	Y	1164	1158	0	5	8	27
							1280	9									
*06	20130	X	14862	-0-	-5268	-0-	13807	3	1055	9	Y	959	957	0	8	8	21
*07	18228	X	38	-0-	-18190	-0-	38	3			Y	-0-					21
08	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	1	21	0	1	8	-0-

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
03	28179	X	11954	-0-	-16225	-0-	10594	3	1360	9	Y	1236	1209	0			57
04	26940	X	7767	-0-	-19173	-0-	6545	3	1222	9	Y	1111	1133	0			35
05	16058	X	6867	-0-	-9191	-0-	5651	3	1216	9	Y	1105	1085	0			55
06	12810	X	6239	-0-	-6571	-0-	5133	3	1106	9	Y	1005	1029	0			31
07	11966	X	6823	-0-	-5143	-0-	5750	3	1073	9	Y	975	957	0			49
08	8649	X	7627	-0-	-1022	-0-	6451	3	1176	9	Y	1069	1079	0			39

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
03	34813	X	2522	-0-	-32291	-0-	2323	3	199	9	Y	181	242	0	1	8	8
04	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	34813	3	2056	9	Y	1869	1818	0			59
05	39323	X	39323	-0-	-0-	-0-	37320	3	2003	9	Y	1821	1771	0	19	8	90
06	37766	X	37766	-0-	-0-	-0-	35806	3	1960	9	Y	1782	1789	0	30	8	53
07	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	35679	3	2005	9	Y	1823	1785	0			91
08	39990	X	39990	-0-	-0-	-0-	37748	3	2242	9	Y	2038	2030	0	26	8	73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26753	X	26149	-0-	-604	-0-	21839	3	4310	9	Y	3918	3970	0	3	8	50
04	25890	X	23652	-0-	-2238	-0-	19814	3	45	4	Y	3448	3401	0			97
							3793	9									
05	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	23340	3	48	4	Y	3667	3671	0	7	8	86
							4034	9									
*06	25890	X	22448	-0-	-3442	-0-	19023	3	3425	9	Y	3114	3122	0	10	8	68
*07	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	2	2	8			68
08	27404	X	3994	-0-	-23410	-0-	3507	3	276	4	Y	192	253	0	2	8	5
							211	9									

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
03	33418	X	3402	-0-	-30016	-0-	3042	3	360	9	Y	327	378	0	1	8	15
04	32340	X	27388	-0-	-4952	-0-	25332	3	2056	9	Y	1869	1825	0			59
05	33418	X	29167	-0-	-4251	-0-	27163	3	2004	9	Y	1822	1772	0	19	8	90
06	32340	X	28015	-0-	-4325	-0-	26055	3	1960	9	Y	1782	1789	0	30	8	53
07	33418	X	14800	-0-	-18618	-0-	13737	3	1063	9	Y	966	971	0			48
08	29822	X	3332	-0-	-26490	-0-	2767	3	565	9	Y	514	538	0	6	8	18

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 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
03	30070	X	25727	-0-	-4343	-0-	22061	3	3666	9	Y	3333	3238	0			154
04	28020	X	19562	-0-	-8458	-0-	15595	3	3967	9	Y	3606	3647	0			113
05	18445	X	15733	-0-	-2712	-0-	12611	3	3122	9	Y	2838	2809	0			142
06	24900	X	14075	-0-	-10825	-0-	11373	3	2702	9	Y	2456	2523	0			75
07	25730	X	15458	-0-	-10272	-0-	13003	3	2455	9	Y	2232	2196	0			111
08	21917	X	15913	-0-	-6004	-0-	13494	3	2419	9	Y	2199	2231	0			79

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	22160	-0-	-1152	-0-	17042	3	22	4	N	4633	4615	0	4	8	286
							5096	9									
04	21570	X	20135	-0-	-1435	-0-	15561	3	1	4	N	4157	4148	0			295
							4573	9									
05	22289	X	21494	-0-	-795	-0-	16728	3	4766	9	N	4333	4378	0	12	8	238
06	21570	X	20671	-0-	-899	-0-	16233	3	2	4	N	4033	3960	0	20	8	291
							4436	9									
07	22165	X	445	-0-	-21720	-0-	345	3	1	4	N	90	126	0			255
							99	9									
08	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					255

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	735	1	13480	3	Y	1536	1543	0			118
							1690	9									
04	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	157	1	14489	3	Y	1666	1650	0			134
							1833	9									
05	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	146	1	15359	3	Y	1677	1689	0			122
							1845	9									
06	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	227	1	13495	3	Y	1475	1480	0			117
							1623	9									
07	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	78	1	14984	3	Y	1581	1572	0			126
							1739	9									
08	17360	X	15194	-0-	-2166	-0-	433	1	13203	3	Y	1416	1421	0			121
							1558	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29047	X	15826	-0-	-13221	-0-	324	1	13563	3	Y	1763	1752	0			266
							1939	9									
04	22200	X	14107	-0-	-8093	-0-	105	1	12451	3	Y	1410	1449	0			227
							1551	9									
05	19127	X	13981	-0-	-5146	-0-	75	1	12421	3	Y	1350	1394	0			183
							1485	9									
06	18510	X	16306	-0-	-2204	-0-	380	1	14021	3	Y	1732	1670	0			245
							1905	9									
07	19127	X	19011	-0-	-116	-0-	25	1	16765	3	Y	2019	2016	0			248
							2221	9									
08	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	51	1	16682	3	Y	1959	1928	0			279
							15	4	2155	9							

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43896	X	23297	-0-	-20599	-0-	19262	3	4035	9	Y	3668	3668	0	10	8	43
04	42480	X	22995	-0-	-19485	-0-	19300	3	3695	9	Y	3359	3366	0			36
05	25110	X	23652	-0-	-1458	-0-	19828	3	3824	9	Y	3476	3465	0	31	8	16
06	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	20956	3	3962	9	Y	3602	3546	0	52	8	20
07	27481	X	27481	-0-	-0-	-0-	23711	3	3770	9	Y	3427	3425	0			22
08	28348	X	28348	-0-	-0-	-0-	24688	3	3660	9	Y	3327	3303	0	32	8	14

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33914	X	22842	-0-	-11072	-0-	19814	3	3028	9	Y	2753	2746	0	8	8	32
04	32820	X	22101	-0-	-10719	-0-	19350	3	2751	9	Y	2501	2506	0			27
05	29667	X	23486	-0-	-6181	-0-	20538	3	2948	9	Y	2680	2670	0	25	8	12
06	28710	X	21885	-0-	-6825	-0-	19157	3	2728	9	Y	2480	2436	0	42	8	14
07	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	22667	3	2603	9	Y	2366	2365	0			15
08	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	22776	3	2523	9	Y	2294	2275	0	25	8	9

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68634	X	33395	-0-	-35239	-0-	28086	3	5309	9	Y	4826	4830	0	12	8	56
04	55590	X	32533	-0-	-23057	-0-	27544	3	4989	9	Y	4535	4542	0			49
05	39339	X	36289	-0-	-3050	-0-	30837	3	5452	9	Y	4956	4945	0	38	8	22
06	38070	X	37855	-0-	-215	-0-	32597	3	5258	9	Y	4780	4710	0	65	8	27
07	40835	X	40835	-0-	-0-	-0-	35841	3	4994	9	Y	4540	4538	0			29
08	36239	X	30438	-0-	-5801	-0-	26633	3	3805	9	Y	3459	3436	0	38	8	14

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31682	X	25520	-0-	-6162	-0-	21569	3	3951	9	Y	3592	3599	0	7	8	42
04	30660	X	25022	-0-	-5638	-0-	21283	3	3739	9	Y	3399	3404	0			37
05	31682	X	24641	-0-	-7041	-0-	20965	3	3676	9	Y	3342	3341	0	23	8	15
06	33043	X	33043	-0-	-0-	-0-	28573	3	4470	9	Y	4064	4019	0	37	8	23
07	33016	X	33016	-0-	-0-	-0-	29072	3	3944	9	Y	3585	3585	0			23
08	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	26211	3	3498	9	Y	3180	3166	0	24	8	13

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33790	X	13302	-0-	-20488	-0-	11118	3	2184	9	Y	1985	1972	0	10	8	23
04	17010	X	14005	-0-	-3005	-0-	10852	3	3153	9	Y	2866	2858	0			31
05	17577	X	14491	-0-	-3086	-0-	11213	3	3278	9	Y	2980	2967	0	31	8	13
06	14790	X	12714	-0-	-2076	-0-	10932	3	1782	9	Y	1620	1572	0	52	8	9
07	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	11985	3	4530	9	Y	4118	4100	0			27
08	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	11726	3	3122	9	Y	2838	2821	0	32	8	12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	48329	X	36722	-0-	-11607	-0-	32709	3	4013	9	Y	3648	3646	0	9	8	42
04	45420	X	36218	-0-	-9202	-0-	32515	3	3703	9	Y	3366	3372	0			36
05	46934	X	38070	-0-	-8864	-0-	34124	3	3946	9	Y	3587	3579	0	28	8	16
06	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	35182	3	4078	9	Y	3707	3655	0	47	8	21
07	40707	X	40707	-0-	-0-	-0-	36856	3	3851	9	Y	3501	3499	0			23
08	41123	X	41123	-0-	-0-	-0-	37484	3	3639	9	Y	3308	3288	0	29	8	14

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43600	X	43600	-0-	-0-	-0-	39801	3	3799	9	Y	3454	3430	0	4	8	88
04	41565	X	41565	-0-	-0-	-0-	38504	3	3061	9	Y	2783	2745	0			126
05	43705	X	43705	-0-	-0-	-0-	40012	3	3693	9	Y	3357	3375	0	10	8	98
06	38918	X	38918	-0-	-0-	-0-	35791	3	3127	9	Y	2843	2862	0	14	8	65
07	43607	X	43607	-0-	-0-	-0-	39952	3	3655	9	Y	3323	3298	0			90
08	44169	X	44169	-0-	-0-	-0-	40282	3	3887	9	Y	3534	3520	0	14	8	90

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56215	X	56215	-0-	-0-	-0-	49822	3	6393	9	Y	5812	5786	0	4	8	147
04	52319	X	52319	-0-	-0-	-0-	47153	3	5166	9	Y	4696	4631	0			212
05	53559	X	53559	-0-	-0-	-0-	47799	3	5760	9	Y	5236	5285	0	10	8	153
06	45810	X	45810	-0-	-0-	-0-	41225	3	4585	9	Y	4168	4212	0	14	8	95
07	51616	X	51616	-0-	-0-	-0-	46247	3	5369	9	Y	4881	4843	0			133
08	50478	X	50478	-0-	-0-	-0-	45063	3	5415	9	Y	4923	4916	0	14	8	126

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	5491	-0-	-1360	-0-	3966	3	1	4	N	1385	1420	0	1	8	223
							1524	9									
04	6630	X	6625	-0-	-5	-0-	5417	3	1208	9	N	1098	1176	0			145
05	6851	X	6369	-0-	-482	-0-	5300	3	1069	9	N	972	905	0			212
06	5340	X	5339	-0-	-1	-0-	4451	3	888	9	N	807	771	0	3	8	245
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	6265	3	1044	9	N	949	1005	0	2	8	187
08	6851	X	6687	-0-	-164	-0-	5750	3	937	9	N	852	877	0	3	8	159

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
03	113067	X	113067	-0-	-0-	-0-	99657	3	13410	9	N	12191	12115	0	16	8	244
04	105669	X	105669	-0-	-0-	-0-	93589	3	12080	9	N	10982	10949	0			277
05	107191	X	107191	-0-	-0-	-0-	95297	3	1	4	N	10812	10819	0	40	8	230
							11893	9									
06	89718	X	89718	-0-	-0-	-0-	79310	3	3	4	N	9459	9402	0	68	8	219
							10405	9									
07	102721	X	102721	-0-	-0-	-0-	90686	3	12035	9	N	10941	10867	0	42	8	251
08	98476	X	98476	-0-	-0-	-0-	87523	3	1	4	N	9956	10032	0	49	8	126
							10952	9									

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63829	X	54792	-0-	-9037	-0-	49070	3	5722	9	N	5202	5179	0	5	8	104
04	55920	X	51566	-0-	-4354	-0-	45906	3	5660	9	N	5145	5119	0			130
05	57071	X	54565	-0-	-2506	-0-	47803	3	1	4	N	6146	6130	0	15	8	131
							6761	9									
06	53010	X	41946	-0-	-11064	-0-	37657	3	2	4	N	3897	3916	0	22	8	90
							4287	9									
07	54777	X	46469	-0-	-8308	-0-	41579	3	4890	9	N	4445	4412	0	21	8	102
08	54777	X	46642	-0-	-8135	-0-	41838	3	1	4	N	4366	4396	0	17	8	55
							4803	9									

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
03	39246	X	36620	-0-	-2626	-0-	31287	3	5333	9	N	4848	4819	0	5	8	97
04	36090	X	32943	-0-	-3147	-0-	28291	3	4652	9	N	4229	4219	0			107
05	37293	X	33069	-0-	-4224	-0-	28588	3	4481	9	N	4074	4080	0	14	8	87
06	35670	X	26548	-0-	-9122	-0-	22866	3	1	4	N	3346	3335	0	20	8	78
							3681	9									
07	36859	X	29171	-0-	-7688	-0-	24753	3	4418	9	N	4016	3988	0	14	8	92
08	36611	X	27649	-0-	-8962	-0-	23650	3	3999	9	N	3635	3668	0	13	8	46

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117702	X	117702	-0-	-0-	-0-	102857	3	14845	9	N	13495	13313	0	18	8	317
04	111720	X	111720	-0-	-0-	-0-	97826	3	13894	9	N	12631	12613	0			335
05	113290	X	113290	-0-	-0-	-0-	99586	3	13704	9	N	12458	12546	0	45	8	202
06	103368	X	103368	-0-	-0-	-0-	90687	3	12681	9	N	11528	11372	0	73	8	285
07	112238	X	112238	-0-	-0-	-0-	98825	3	13413	9	N	12194	12243	0	50	8	186
08	107031	X	107031	-0-	-0-	-0-	94362	3	12669	9	N	11517	11443	0	62	8	198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61814	X	51980	-0-	-9834	-0-	44897	3	7083	9	N	6439	6357	0	3	8	151
04	53070	X	48781	-0-	-4289	-0-	42150	3	6631	9	N	6028	6019	0			160
05	54839	X	48304	-0-	-6535	-0-	42041	3	6263	9	N	5694	5758	0	3	8	93
06	53070	X	45004	-0-	-8066	-0-	39140	3	5864	9	N	5331	5285	0	6	8	133
07	52359	X	46637	-0-	-5722	-0-	40470	3	6167	9	N	5606	5647	0	6	8	86
08	51987	X	42835	-0-	-9152	-0-	37159	3	5676	9	N	5160	5149	0	8	8	89

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46314	X	36066	-0-	-10248	-0-	31777	3	63	4	N	3842	3828	0	9	8	30
							4226	9									
04	45983	X	45983	-0-	-0-	-0-	40847	3	5136	9	N	4669	4675	0			24
05	53567	X	53567	-0-	-0-	-0-	48166	3	5401	9	N	4910	4875	0	21	8	38
06	43686	X	43686	-0-	-0-	-0-	39152	3	4534	9	N	4122	4101	0	34	8	25
07	47523	X	41669	-0-	-5854	-0-	38158	3	3511	9	N	3192	3188	0	23	8	6
08	53537	X	33614	-0-	-19923	-0-	30561	3	3053	9	N	2775	2720	0	27	8	34

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61380	X	55036	-0-	-6344	-0-	44859	3	88	4	N	9172	9156	0	7	8	73
							10089	9									
04	59010	X	52739	-0-	-6271	-0-	43215	3	9524	9	N	8658	8686	0			45
05	60977	X	52158	-0-	-8819	-0-	43164	3	8994	9	N	8176	8138	0	19	8	64
06	55950	X	46478	-0-	-9472	-0-	38513	3	7965	9	N	7241	7230	0	31	8	44
07	55397	X	51173	-0-	-4224	-0-	41942	3	9231	9	N	8392	8399	0	21	8	16
08	55025	X	50094	-0-	-4931	-0-	41503	3	8591	9	N	7810	7706	0	23	8	97

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79546	X	64300	-0-	-15246	-0-	57306	3	113	4	N	6255	6247	0	3	8	50
							6881	9									
04	72840	X	61774	-0-	-11066	-0-	55152	3	6622	9	N	6020	6039	0			31
05	75268	X	61832	-0-	-13436	-0-	55143	3	6689	9	N	6081	6049	0	16	8	47
06	66570	X	55564	-0-	-11006	-0-	49728	3	5836	9	N	5305	5298	0	22	8	32
07	66588	X	62734	-0-	-3854	-0-	55918	3	6816	9	N	6196	6197	0	19	8	12
08	64294	X	58515	-0-	-5779	-0-	52100	3	6415	9	N	5832	5734	0	38	8	72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54002	X	48397	-0-	-5605	-0-	41109 7207	3 9	81	4	N	6552	6543	0	3	8	52
04	47370	X	47360	-0-	-10	-0-	40338	3	7022	9	N	6384	6403	0			33
05	48949	X	47448	-0-	-1501	-0-	40421	3	7027	9	N	6388	6364	0	7	8	50
06	46830	X	42636	-0-	-4194	-0-	36640	3	5996	9	N	5451	5456	0	12	8	33
07	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	42302	3	6932	9	N	6302	6315	0	8	8	12
08	48949	X	48093	-0-	-856	-0-	41461	3	6632	9	N	6029	5957	0	9	8	75

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90985	X	78545	-0-	-12440	-0-	71660 6744	3 9	141	4	N	6131	6117	0	8	8	49
04	84990	X	75269	-0-	-9721	-0-	68822	3	6447	9	N	5861	5880	0			30
05	87823	X	75065	-0-	-12758	-0-	68620	3	6445	9	N	5859	5823	0	20	8	46
06	76110	X	67775	-0-	-8335	-0-	62218	3	5557	9	N	5052	5034	0	34	8	30
07	78554	X	74812	-0-	-3742	-0-	68561	3	6251	9	N	5683	5680	0	22	8	11
08	78554	X	71600	-0-	-6954	-0-	65674	3	5926	9	N	5387	5309	0	22	8	67

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
03	84568	X	71872	-0-	-12696	-0-	66933 4807	3 9	132	4	N	4370	4360	0	5	8	35
04	71280	X	69142	-0-	-2138	-0-	64578	3	4564	9	N	4149	4163	0			21
05	73656	X	69305	-0-	-4351	-0-	64796	3	4509	9	N	4099	4071	0	17	8	32
06	69540	X	59489	-0-	-10051	-0-	55606	3	3883	9	N	3530	3514	0	27	8	21
07	71858	X	62682	-0-	-9176	-0-	58825	3	3857	9	N	3506	3503	0	17	8	7
08	71858	X	65728	-0-	-6130	-0-	61562	3	4166	9	N	3787	3731	0	16	8	47

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61597	X	53757	-0-	-7840	-0-	46265	3	7492	9	N	6811	6803	0	8	8	78
04	54990	X	51214	-0-	-3776	-0-	44233	3	6981	9	N	6346	6350	0			74
05	56823	X	51069	-0-	-5754	-0-	44113	3	6956	9	N	6324	6332	0	21	8	45
06	53460	X	46191	-0-	-7269	-0-	39821	3	6370	9	N	5791	5755	0	34	8	47
07	54529	X	50785	-0-	-3744	-0-	44264	3	6521	9	N	5928	5910	0	23	8	42
08	53754	X	47542	-0-	-6212	-0-	41724	3	5818	9	N	5289	5249	0	27	8	55

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48856	X	40002	-0-	-8854	-0-	33747	3	6255	9	N	5686	5683	0	7	8	65
04	42240	X	37473	-0-	-4767	-0-	32091	3	5382	9	N	4893	4901	0			57
05	43648	X	36911	-0-	-6737	-0-	31498	3	5413	9	N	4921	4926	0	17	8	35
06	41460	X	33232	-0-	-8228	-0-	28120	3	5112	9	N	4647	4614	0	30	8	38
07	42842	X	35141	-0-	-7701	-0-	29904	3	5237	9	N	4761	4746	0	19	8	34
08	39990	X	34184	-0-	-5806	-0-	29138	3	5046	9	N	4587	4548	0	25	8	48

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81127	X	64334	-0-	-16793	-0-	57813	3	6521	9	N	5928	5928	0	5	8	68
04	72000	X	52581	-0-	-19419	-0-	47643	3	4938	9	N	4489	4504	0			53
05	74400	X	34459	-0-	-39941	-0-	31690	3	2769	9	N	2517	2533	0	19	8	18
06	70290	X	46172	-0-	-24118	-0-	42065	3	4107	9	N	3734	3696	0	26	8	30
07	72447	X	63046	-0-	-9401	-0-	57367	3	5679	9	N	5163	5139	0	17	8	37
08	64325	X	60339	-0-	-3986	-0-	54853	3	5486	9	N	4987	4951	0	21	8	52

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
03	86273	X	68194	-0-	-18079	-0-	63414	3	4780	9	N	4345	4341	0	5	8	50
04	76740	X	67056	-0-	-9684	-0-	62394	3	4662	9	N	4238	4238	0			50
05	79298	X	64154	-0-	-15144	-0-	59889	3	4265	9	N	3877	3894	0	6	8	27
06	73530	X	58689	-0-	-14841	-0-	54731	3	3958	9	N	3598	3573	0	23	8	29
07	72292	X	61396	-0-	-10896	-0-	57355	3	4041	9	N	3674	3661	0	16	8	26
08	69285	X	59039	-0-	-10246	-0-	55280	3	3759	9	N	3417	3388	0	19	8	36

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386

03	42160	X	37241	-0-	-4919	-0-	31662	3	5579	9	N	5072	5057	0	3	8	58
04	38520	X	34912	-0-	-3608	-0-	29724	3	5188	9	N	4716	4719	0			55
05	39804	X	37959	-0-	-1845	-0-	32416	3	5543	9	N	5039	5049	0	9	8	36
06	37470	X	35496	-0-	-1974	-0-	30540	3	4956	9	N	4505	4489	0	15	8	37
07	37231	X	31449	-0-	-5782	-0-	26654	3	4795	9	N	4359	4355	0	10	8	31
08	37944	X	31761	-0-	-6183	-0-	27099	3	4662	9	N	4238	4211	0	13	8	45

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

03	58094	X	2523	-0-	-55571	-0-	1064	3	1459	9	Y	1326	1326	0			-0-
04	40350	X	40304	-0-	-46	-0-	31451	3	8853	9	Y	8048	8048	0			-0-
05	39398	X	39398	-0-	-0-	-0-	32076	3	7322	9	Y	6656	6606	0	14	8	36
06	41627	X	41627	-0-	-0-	-0-	34270	3	7357	9	Y	6688	6675	0	16	8	33
07	39928	X	32520	-0-	-7408	-0-	25284	3	247	4	Y	6354	6284	0	40	8	63
							6989	9									
08	39928	X	34710	-0-	-5218	-0-	27763	3	105	4	Y	6220	6199	0	26	8	58
							6842	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115

03	11160	X	8883	-0-	-2277	-0-	8198	3	685	9	Y	623	626	0			-0-
04	10800	X	7106	-0-	-3694	-0-	6566	3	540	9	Y	491	491	0			-0-
05	10261	X	9346	-0-	-915	-0-	8636	3	710	9	Y	645	619	0	23	8	3
06	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	8738	3	842	9	Y	765	724	0	40	8	4
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	10332	3	116	4	Y	768	741	0	24	8	7
							845	9									
08	9331	X	9004	-0-	-327	-0-	8221	3	38	4	Y	677	644	0	34	8	6
							745	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

03	73935	X	61076	-0-	-12859	-0-	52232	3	8844	9	Y	8040	8090	0			-0-
04	74610	X	34809	-0-	-39801	-0-	29255	3	5554	9	Y	5049	5049	0			-0-
05	77097	X	66186	-0-	-10911	-0-	55947	3	10239	9	Y	9308	9255	0	3	8	50
06	74610	X	67739	-0-	-6871	-0-	57809	3	9930	9	Y	9027	8990	0	42	8	45
07	77097	X	70901	-0-	-6196	-0-	61347	3	226	4	Y	8480	8437	0	3	8	85
							9328	9									
08	71697	X	71697	-0-	-0-	-0-	62009	3	101	4	Y	8715	8715	0	4	8	81
							9587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	88342	X	88342	-0-	-0-	-0-	80830	3	7512	9	Y	6829	6861	0			-0-
04	81407	X	81407	-0-	-0-	-0-	74396	3	7011	9	Y	6374	6374	0			-0-
05	88009	X	76417	-0-	-11592	-0-	69466	3	6951	9	Y	6319	6259	0	26	8	34
06	85170	X	51649	-0-	-33521	-0-	46901	3	4748	9	Y	4316	4283	0	46	8	21
07	88009	X	54911	-0-	-33098	-0-	50726	3	208	4	Y	3615	3570	0	30	8	36
							3977	9									
08	86903	X	86903	-0-	-0-	-0-	80120	3	110	4	Y	6066	6009	0	37	8	56
							6673	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292473 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803

03	77345	X	72646	-0-	-4699	-0-	64436	3	8210	9	N	7464	7514	0	8	8	56
04	74850	X	70582	-0-	-4268	-0-	62732	3	7850	9	N	7136	7149	0			43
05	77345	X	66662	-0-	-10683	-0-	59819	3	6843	9	N	6221	6203	0	20	8	41
06	74850	X	59297	-0-	-15553	-0-	53019	3	6278	9	N	5707	5709	0			39
07	73625	X	65342	-0-	-8283	-0-	58635	3	6707	9	N	6097	6074	0	22	8	40
08	72943	X	64957	-0-	-7986	-0-	58413	3	6544	9	N	5949	5873	0	25	8	91

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292475 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308

03	56792	X	34873	-0-	-21919	-0-	27246	3	7627	9	N	6934	6974	0	11	8	52
04	43440	X	36070	-0-	-7370	-0-	28668	3	7402	9	N	6729	6741	0			40
05	44888	X	42760	-0-	-2128	-0-	35197	3	7563	9	N	6875	6839	0	30	8	46
06	43440	X	33213	-0-	-10227	-0-	26797	3	6416	9	N	5833	5790	0	50	8	39
07	37262	X	33413	-0-	-3849	-0-	26760	3	6653	9	N	6048	6012	0	35	8	40
08	42718	X	33697	-0-	-9021	-0-	27044	3	6653	9	N	6048	5952	0	44	8	92

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292484 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10871 - 20696

03	49073	X	45360	-0-	-3713	-0-	40811	3	4549	9	N	4135	4164	0	7	8	31
04	49560	X	39646	-0-	-9914	-0-	35605	3	4041	9	N	3674	3683	0			22
05	51212	X	39942	-0-	-11270	-0-	35800	3	4142	9	N	3765	3744	0	18	8	25
06	49560	X	40949	-0-	-8611	-0-	34491	3	6458	9	N	5871	5828	0	28	8	40
07	46748	X	44941	-0-	-1807	-0-	38609	3	6332	9	N	5756	5738	0	20	8	38
08	45353	X	44183	-0-	-1170	-0-	38374	3	5809	9	N	5281	5214	0	24	8	81

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292493 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11315 - 21139

03	86583	X	76053	-0-	-10530	-0-	68419	3	7634	9	N	6940	6972	0	11	8	52
04	81780	X	69278	-0-	-12502	-0-	62333	3	6945	9	N	6314	6328	0			38
05	82181	X	69414	-0-	-12767	-0-	63079	3	6335	9	N	5759	5731	0	28	8	38
06	76830	X	63786	-0-	-13044	-0-	57789	3	5997	9	N	5452	5412	0	41	8	37
07	79391	X	71889	-0-	-7502	-0-	65588	3	6301	9	N	5728	5699	0	28	8	38
08	76043	X	66728	-0-	-9315	-0-	60771	3	5957	9	N	5415	5337	0	33	8	83

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292565 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818

03	89280	X	80231	-0-	-9049	-0-	70136	3	10095	9	N	9177	9238	0	7	8	68
04	86400	X	75882	-0-	-10518	-0-	66398	3	9484	9	N	8622	8638	0			52
05	89280	X	72887	-0-	-16393	-0-	64480	3	8407	9	N	7643	7625	0	19	8	51
06	86400	X	64253	-0-	-22147	-0-	56530	3	7723	9	N	7021	6995	0	30	8	47
07	81840	X	63739	-0-	-18101	-0-	56090	3	7649	9	N	6954	6934	0	21	8	46
08	80228	X	50961	-0-	-29267	-0-	44517	3	6444	9	N	5858	5790	0	25	8	89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 J WELL #: 10H RRCID -> 292703 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10829 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32705	X	12349	-0-	-20356	-0-	8867	3	3482	9	N	3165	3177	0	37
04	31793	X	31793	-0-	-0-	-0-	24285	3	7508	9	N	6825	6789	0	73
05	34720	X	34720	-0-	-0-	-0-	27204	3	7516	9	N	6833	6875	0	31
06	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	31517	3	7798	9	N	7089	7080	0	40
07	40868	X	40868	-0-	-0-	-0-	33909	3	6959	9	N	6326	6325	0	41
08	38891	X	38891	-0-	-0-	-0-	32700	3	6191	9	N	5628	5646	0	23

RED LODGE C20-11 K WELL #: 11H RRCID -> 292706 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33170	X	5778	-0-	-27392	-0-	3788	3	1990	9	N	1809	1824	0	21
04	32100	X	26456	-0-	-5644	-0-	19915	3	6541	9	N	5946	5903	0	64
05	33170	X	32959	-0-	-211	-0-	26095	3	6864	9	N	6240	6276	0	28
06	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	25097	3	6172	9	N	5611	5607	0	32
07	33692	X	33692	-0-	-0-	-0-	27591	3	6101	9	N	5546	5542	0	36
08	32953	X	7830	-0-	-25123	-0-	5367	3	2463	9	N	2239	2266	0	9

RED LODGE C20-11 L WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42821	X	42821	-0-	-0-	-0-	34329	3	8492	9	N	7720	7740	0	90
04	48090	X	40921	-0-	-7169	-0-	33284	3	7637	9	N	6943	6958	0	75
05	49848	X	42156	-0-	-7692	-0-	34634	3	7522	9	N	6838	6882	0	31
06	48240	X	42454	-0-	-5786	-0-	35152	3	7302	9	N	6638	6631	0	38
07	49848	X	37203	-0-	-12645	-0-	31076	3	6127	9	N	5570	5572	0	36
08	42811	X	36743	-0-	-6068	-0-	31240	3	5503	9	N	5003	5018	0	21

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62062	X	57368	-0-	-4694	-0-	45863	3	11505	9	N	10459	10516	0 9 8	78
04	55680	X	54987	-0-	-693	-0-	44132	3	10855	9	N	9868	9887	0	59
05	54839	X	53341	-0-	-1498	-0-	43547	3	9794	9	N	8904	8885	0 19 8	59
06	55530	X	47128	-0-	-8402	-0-	38084	3	9044	9	N	8222	8183	0 42 8	56
07	57381	X	51593	-0-	-5788	-0-	41836	3	9757	9	N	8870	8837	0 30 8	59
08	57381	X	52041	-0-	-5340	-0-	42502	3	9539	9	N	8672	8559	0 40 8	132

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72726	X	44753	-0-	-27973	-0-	38740	3	6013	9	Y	5466	5485	0 6 8	-0-
04	63090	X	42039	-0-	-21051	-0-	36376	3	5663	9	Y	5148	5148	0	-0-
05	54467	X	41541	-0-	-12926	-0-	35971	3	5570	9	Y	5064	5023	0 14 8	27
06	46920	X	37610	-0-	-9310	-0-	32473	3	5137	9	Y	4670	4650	0 24 8	23
07	43152	X	37632	-0-	-5520	-0-	32597	3	127	4	Y	4462	4425	0 16 8	44
							4908	9							
08	40610	X	35239	-0-	-5371	-0-	30594	3	47	4	Y	4180	4163	0 22 8	39
							4598	9							

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91791	X	53966	-0-	-37825	-0-	46326	3	7640	9	Y	6945	6971	0 6 8	-0-
04	82290	X	50503	-0-	-31787	-0-	43751	3	6752	9	Y	6138	6138	0	-0-
05	85033	X	50028	-0-	-35005	-0-	42974	3	7054	9	Y	6413	6361	0 17 8	35
06	68940	X	45504	-0-	-23436	-0-	38928	3	6576	9	Y	5978	5962	0 21 8	30
07	68324	X	47438	-0-	-20886	-0-	40697	3	161	4	Y	5982	5938	0 14 8	60
							6580	9							
08	47988	X	45131	-0-	-2857	-0-	38702	3	64	4	Y	5786	5774	0 18 8	54
							6365	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KEYSTONE 12-15 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	SHUT IN		191365	-0-	191365	417170	142078	3	49287	9	Y	44806	44811	0	75
04	558799	X	141629	-0-	-417170	-0-	106241	3	66	4	Y	32111	32159	0	27
							35322	9							
05	165478	X	131720	-0-	-33758	-0-	100664	3	31056	9	Y	28233	28239	0	21
06	160140	X	102517	-0-	-57623	-0-	78508	3	24009	9	Y	21826	21809	0	38
07	165478	X	97662	-0-	-67816	-0-	74569	3	23093	9	Y	20994	20996	0	36
08	165478	X	97144	-0-	-68334	-0-	76848	3	20296	9	Y	18451	18468	0	19

KEYSTONE 12-15 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293570 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10892 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	373892	X	131672	-0-	-242220	-0-	97495	3	34177	9	Y	31070	31071	0	52
04	111270	X	110942	-0-	-328	-0-	82734	3	51	4	Y	25597	25627	0	22
							28157	9							
05	114979	X	103263	-0-	-11716	-0-	77967	3	25296	9	Y	22996	23001	0	17
06	111270	X	84759	-0-	-26511	-0-	64462	3	20297	9	Y	18452	18437	0	32
07	114979	X	83031	-0-	-31948	-0-	63177	3	19854	9	Y	18049	18050	0	31
08	114979	X	81928	-0-	-33051	-0-	63797	3	18131	9	Y	16483	16497	0	17

KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	SHUT IN		166951	-0-	166951	351377	124774	3	42177	9	Y	38343	38342	0	64
04	493976	X	142599	-0-	-351377	-0-	107562	3	64	4	Y	31794	31831	0	27
							34973	9							
05	139252	X	132078	-0-	-7174	-0-	100652	3	31426	9	Y	28569	28575	0	21
06	134760	X	107659	-0-	-27101	-0-	82220	3	25439	9	Y	23126	23107	0	40
07	139252	X	102909	-0-	-36343	-0-	77721	3	25188	9	Y	22898	22899	0	39
08	139252	X	77864	-0-	-61388	-0-	62821	3	15043	9	Y	13675	13700	0	14

KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 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	EOM BALANCE
03	591967	X	191122	-0-	-400845	-0-	149791	3	41331	9	Y	37574	37582	0	63
04	172364	X	172364	-0-	-0-	-0-	138610	3	82	4	Y	30611	30648	0	26
							33672	9							
05	176018	X	164827	-0-	-11191	-0-	134208	3	30619	9	Y	27835	27841	0	20
06	170340	X	125960	-0-	-44380	-0-	103280	3	22680	9	Y	20618	20602	0	36
07	176018	X	134142	-0-	-41876	-0-	109897	3	24245	9	Y	22041	22040	0	37
08	176018	X	129274	-0-	-46744	-0-	108062	3	21212	9	Y	19284	19301	0	20

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 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	EOM BALANCE
03	133176	X	78228	-0-	-54948	-0-	71235	3	6993	9	Y	6357	6381	0 5 8	-0-
04	104310	X	71307	-0-	-33003	-0-	64985	3	6322	9	Y	5747	5747	0	-0-
05	94581	X	71088	-0-	-23493	-0-	64636	3	6452	9	Y	5865	5818	0 15 8	32
06	73830	X	66485	-0-	-7345	-0-	60365	3	6120	9	Y	5564	5544	0 24 8	28
07	75919	X	69405	-0-	-6514	-0-	62997	3	222	4	Y	5624	5581	0 15 8	56
							6186	9							
08	74462	X	66141	-0-	-8321	-0-	59954	3	89	4	Y	5544	5529	0 19 8	52
							6098	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	156008	X	156008	-0-	-0-	-0-	118522	3	37486	9	Y	34078	34085	0	57
04	144390	X	121146	-0-	-23244	-0-	91937	3	56	4	Y	26503	26538	0	22
							29153	9							
05	149203	X	120888	-0-	-28315	-0-	94095	3	26793	9	Y	24357	24361	0	18
06	144390	X	89313	-0-	-55077	-0-	68812	3	20501	9	Y	18637	18623	0	32
07	149203	X	94097	-0-	-55106	-0-	73851	3	20246	9	Y	18405	18406	0	31
08	120776	X	91059	-0-	-29717	-0-	73269	3	17790	9	Y	16173	16187	0	17

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	102610	X	94615	-0-	-7995	-0-	71282	3	23333	9	Y	21212	21215	0	36
04	99300	X	80946	-0-	-18354	-0-	61308	3	38	4	Y	17818	17839	0	15
							19600	9							
05	102610	X	79391	-0-	-23219	-0-	61263	3	18128	9	Y	16480	16483	0	12
06	99300	X	79141	-0-	-20159	-0-	64050	3	15091	9	Y	13719	13707	0	24
07	102610	X	92592	-0-	-10018	-0-	77512	3	15080	9	Y	13709	13710	0	23
08	80907	X	80907	-0-	-0-	-0-	67324	3	13583	9	Y	12348	12358	0	13

KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	541152	X	172147	-0-	-369005	-0-	128614	3	43533	9	Y	39575	39583	0	66
04	149700	X	136110	-0-	-13590	-0-	102620	3	61	4	Y	30390	30430	0	26
							33429	9							
05	154690	X	119334	-0-	-35356	-0-	91588	3	27746	9	Y	25224	25232	0	18
06	149700	X	93596	-0-	-56104	-0-	72264	3	21332	9	Y	19393	19377	0	34
07	154690	X	90823	-0-	-63867	-0-	70342	3	20481	9	Y	18619	18621	0	32
08	118947	X	85220	-0-	-33727	-0-	67379	3	17841	9	Y	16219	16234	0	17

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		193179	-0-	193179	437094	156281	3	36898	9	Y	33544	33554	0	56
04	SHUT IN		160870	-0-	160870	597964	131610	3	78	4	Y	26529	26563	0	22
							29182	9							
05	754594	X	156630	-0-	-597964	-0-	130348	3	26282	9	Y	23893	23898	0	17
06	160140	X	132233	-0-	-27907	-0-	110358	3	21875	9	Y	19886	19869	0	34
07	165478	X	128334	-0-	-37144	-0-	107454	3	20880	9	Y	18982	18984	0	32
08	147653	X	123320	-0-	-24333	-0-	104777	3	18543	9	Y	16857	16871	0	18

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	155558	X	125344	-0-	-30214	-0-	95528	3	29816	9	Y	27105	27115	0	45
04	150540	X	102238	-0-	-48302	-0-	78732	3	47	4	Y	21326	21353	0	18
							23459	9							
05	155558	X	95451	-0-	-60107	-0-	74794	3	20657	9	Y	18779	18783	0	14
06	150540	X	76808	-0-	-73732	-0-	60453	3	16355	9	Y	14868	14856	0	26
07	151776	X	76089	-0-	-75687	-0-	60317	3	15772	9	Y	14338	14340	0	24
08	88629	X	72783	-0-	-15846	-0-	59086	3	13697	9	Y	12452	12463	0	13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191952	X	180865	-0-	-11087	-0-	146569	3	34296	9	Y	31178	31183	0			52
04	185760	X	156354	-0-	-29406	-0-	127418	3	76	4	Y	26236	26266	0			22
							28860	9									
05	191952	X	156222	-0-	-35730	-0-	129028	3	27194	9	Y	24722	24726	0			18
06	185760	X	130370	-0-	-55390	-0-	108093	3	22277	9	Y	20252	20235	0			35
07	191952	X	129936	-0-	-62016	-0-	107638	3	22298	9	Y	20271	20272	0			34
08	141391	X	126813	-0-	-14578	-0-	106813	3	20000	9	Y	18182	18197	0			19

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180864	X	180864	-0-	-0-	-0-	144905	3	35959	9	Y	32690	32693	0			55
04	157534	X	157534	-0-	-0-	-0-	128024	3	76	4	Y	26758	26790	0			23
							29434	9									
05	161045	X	126096	-0-	-34949	-0-	103612	3	22484	9	Y	20440	20448	0			15
06	155850	X	134077	-0-	-21773	-0-	110385	3	23692	9	Y	21538	21516	0			37
07	161045	X	128119	-0-	-32926	-0-	105996	3	22123	9	Y	20112	20115	0			34
08	141329	X	121240	-0-	-20089	-0-	101946	3	19294	9	Y	17540	17556	0			18

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198228	X	198228	-0-	-0-	-0-	157978	3	40250	9	Y	36591	36597	0			61
04	181020	X	168793	-0-	-12227	-0-	135454	3	82	4	Y	30234	30269	0			26
							33257	9									
05	187054	X	131681	-0-	-55373	-0-	106799	3	24882	9	Y	22620	22630	0			16
06	181020	X	138197	-0-	-42823	-0-	112592	3	25605	9	Y	23277	23253	0			40
07	187054	X	137905	-0-	-49149	-0-	112465	3	25440	9	Y	23127	23128	0			39
08	150784	X	126373	-0-	-24411	-0-	103865	3	22508	9	Y	20462	20479	0			22

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158906	X	158906	-0-	-0-	-0-	121895	3	37011	9	Y	33646	33652	0			56
04	141090	X	122055	-0-	-19035	-0-	92587	3	55	4	Y	26739	26772	0			23
							29413	9									
05	145793	X	113383	-0-	-32410	-0-	86903	3	26480	9	Y	24073	24078	0			18
06	141090	X	87155	-0-	-53935	-0-	67225	3	19930	9	Y	18118	18105	0			31
07	145793	X	86999	-0-	-58794	-0-	67615	3	19384	9	Y	17622	17623	0			30
08	104129	X	79019	-0-	-25110	-0-	62422	3	16597	9	Y	15088	15102	0			16

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	SHUT IN		111491	-0-	111491	111491	14	1	94104	3	Y	15794	15795	0			-0-
							17373	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294290 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	8			1
08	SHUT IN		90954	-0-	90954	90954	12	1	81394	3	Y	8680	8681	0			-0-
							9548	9									

HARDCASTLE STATE 27-34-39 A WELL #: 1H RRCID -> 294814 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10357 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		153256	-0-	153256	153256	122973	3	329	4	Y	27231	27129	0			102
							29954	9									
05	SHUT IN		300590	-0-	300590	453846	243824	3	296	4	Y	51336	51413	0			25
							56470	9									
06	SHUT IN		150702	-0-	150702	604548	5	1	120415	3	Y	27325	27319	0	1	8	30
							224	4	30058	9							
07	SHUT IN		153458	-0-	153458	758006	8	1	123261	3	Y	27357	27351	0	2	8	34
							96	4	30093	9							
08	SHUT IN		135761	-0-	135761	893767	4	1	109521	3	Y	23850	23835	0			49
							1	4	26235	9							

SILVERTON STATE 27-34 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 295090 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 10164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	SHUT IN		128029	-0-	128029	128029	17	1	113385	3	Y	13297	13298	0			-0-
							14627	9									

SILVERTON STATE 34 WELL #: 101H RRCID -> 295118 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A WELL #: 1H RRCID -> 295217 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 10751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		34086	-0-	34086	34086	27892	3	75	4	Y	5563	5542	0			21
							6119	9									
05	SHUT IN		477187	-0-	477187	511273	402381	3	489	4	Y	67561	67549	0			33
							74317	9									
06	SHUT IN		384735	-0-	384735	896008	12	1	330165	3	Y	49041	49020	0			54
							613	4	53945	9							
07	SHUT IN		340286	-0-	340286	1236294	16	1	297978	3	Y	38236	38242	0			48
							232	4	42060	9							
08	SHUT IN		298268	-0-	298268	1534562	7	1	264986	3	Y	30248	30234	0			62
							2	4	33273	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295252 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 9760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	SHUT IN	133440	-0-	133440	133440	17	1	113575	3	Y	18044	18045	0			-0-
						19848	9									

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C WELL #: 3H RRCID -> 295451 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	16902	-0-	16902	16902	14283	3	38	4	Y	2346	2337	0			9
						2581	9									
05	SHUT IN	327212	-0-	327212	344114	267808	3	326	4	Y	53707	53690	0			26
						59078	9									
06	SHUT IN	179844	-0-	179844	523958	6	1	144960	3	Y	31463	31454	0			35
						269	4	34609	9							
07	SHUT IN	184082	-0-	184082	708040	9	1	149298	3	Y	31508	31503	0			40
						116	4	34659	9							
08	SHUT IN	165392	-0-	165392	873432	4	1	134233	3	Y	28322	28304	0			58
						1	4	31154	9							

HARDCASTLE STATE 27-34-39 B WELL #: 2H RRCID -> 295452 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 10731 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	246322	-0-	246322	246322	203077	3	544	4	Y	38819	38674	0			145
						42701	9									
05	SHUT IN	525461	-0-	525461	771783	449788	3	547	4	Y	68296	68408	0			33
						75126	9									
06	SHUT IN	452443	-0-	452443	1224226	14	1	402470	3	Y	44738	44718	0	4	8	49
						747	4	49212	9							
07	SHUT IN	401205	-0-	401205	1625431	20	1	362588	3	Y	34831	34836	0			44
						283	4	38314	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1625431					Y	NO RPT					44

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295473 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	15434	-0-	15434	15434	1	1	11725	3	N	2531	2466	0			65
						924	4	2784	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295475 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 10753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	41608	-0-	41608	41608	4	1	31918	3	N	6520	6352	0			168
						2514	4	7172	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295476 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	41008	-0-	41008	41008	4	1	31787	3	N	6103	5946	0			157
						2504	4	6713	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295477 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32681	-0-	32681	32681	3	1	27720	3	N	2522	2457	0			65
						2184	4	2774	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 295478 COMPL. DATE 06/20/2023 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
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	7438	-0-	7438	7438	1	1	6296	3	N	586	571	0			15
						496	4	645	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 295479 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11199 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9695	-0-	9695	9695	1	1	8152	3	N	818	797	0			21
						642	4	900	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 295586 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 11155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13352	-0-	13352	13352	1	1	10901	3	N	1446	1409	0			37
						859	4	1591	9							

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295601 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295682 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		13749	-0-	13749	85216	11028	3	3	4	Y	2471	2601	0			444
							2718	9									
04	T. A.		13230	-0-	13230	98446	10652	3	2578	9	Y	2344	2552	0			236
05	T. A.		12520	-0-	12520	110966	10110	3	1	4	Y	2190	2231	0			195
							2409	9									
06	122810	X	11844	-0-	-110966	-0-	9360	3	2484	9	Y	2258	2284	0			169
07	12400	X	11991	-0-	-409	-0-	9462	3	2	4	Y	2297	2047	0			419
							2527	9									
08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	9392	3	2303	9	Y	2094	2122	0			391

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1066	1	4853	3	N	1590	1548	0			186
							1749	9									
04	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1049	1	4355	3	N	1495	1529	0			152
							1645	9									
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1036	1	4559	3	N	1493	1533	0			112
							1642	9									
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1004	1	3113	3	N	675	724	0			63
							743	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1041	1	2467	3	N	748	719	0			92
							823	9									
08	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	1106	1	5328	3	N	1946	1939	0			99
							2141	9									

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
03	27373	X	24586	-0-	-2787	-0-	20924	3	7	4	N	3323	3497	0			597
							3655	9									
04	24870	X	23678	-0-	-1192	-0-	20211	3	3467	9	N	3152	3432	0			317
05	25699	X	22427	-0-	-3272	-0-	19183	3	3	4	N	2946	3000	0			263
							3241	9									
06	23940	X	22882	-0-	-1058	-0-	19617	3	3265	9	N	2968	3009	0			222
07	24738	X	24105	-0-	-633	-0-	20817	3	3	4	N	2986	2664	0			544
							3285	9									
08	24583	X	23657	-0-	-926	-0-	20663	3	2994	9	N	2722	2758	0			508

BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28024	X	17601	-0-	-10423	-0-	13657	3	3944	9	N	3585	3349	0	23	8	666
04	26940	X	26756	-0-	-184	-0-	21495	3	5261	9	N	4783	4298	0	10	8	1141
05	27838	X	22299	-0-	-5539	-0-	17648	3	4651	9	N	4228	3952	0	17	8	1400
06	22410	X	18760	-0-	-3650	-0-	15198	3	3562	9	N	3238	3430	0	11	8	1197
07	27652	X	22913	-0-	-4739	-0-	18296	3	4617	9	N	4197	4006	0	7	8	1381
08	27652	X	27641	-0-	-11	-0-	22405	3	5236	9	N	4760	4914	0	19	8	1208

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	188	3	21	4	N	256	181	1			334
							282	9									
04	660	N	341	-0-	-319	-0-	82	3	59	4	N	182	360	1			156
							200	9									
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	100	3	50	4	N	186	177	1			165
							205	9									
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	140	3	211	9	N	192	173	1			184
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	128	3	25	4	N	170	182	1			172
							187	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	37					209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	45198	X	32780	-0-	-12418	-0-	27707	3	5073	9	Y	4612	4601	0	32	8	212
04	37410	X	32150	-0-	-5260	-0-	27501	3	4649	9	Y	4226	4224	0	9	8	205
05	38223	X	35036	-0-	-3187	-0-	30188	3	4848	9	Y	4407	4347	0	23	8	242
06	36990	X	35431	-0-	-1559	-0-	30918	3	4513	9	Y	4103	4015	0	18	8	312
07	33232	X	33172	-0-	-60	-0-	28725	3	4447	9	Y	4043	4024	0	6	8	325
*08	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	23313	3	3010	9	Y	2736	2862	0	9	8	190

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	36921	X	28358	-0-	-8563	-0-	25530	3	2828	9	Y	2571	2594	0	28	8	160
04	29790	X	27067	-0-	-2723	-0-	24688	3	2379	9	Y	2163	2153	0	8	8	162
05	31217	X	26102	-0-	-5115	-0-	23810	3	2292	9	Y	2084	2077	0	20	8	149
06	30420	X	21399	-0-	-9021	-0-	19668	3	1731	9	Y	1574	1545	0	12	8	166
07	31434	X	26165	-0-	-5269	-0-	24043	3	2122	9	Y	1929	1917	0	7	8	171
*08	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	20997	3	1948	9	Y	1771	1736	0	13	8	193

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30783	X	28009	-0-	-2774	-0-	25454	3	2555	9	Y	2323	2355	0	25	8	145
04	29790	X	27064	-0-	-2726	-0-	24587	3	2477	9	Y	2252	2221	0	7	8	169
05	31186	X	26034	-0-	-5152	-0-	23596	3	2438	9	Y	2216	2208	0	19	8	158
06	29910	X	21340	-0-	-8570	-0-	19496	3	1844	9	Y	1676	1646	0	11	8	177
07	30907	X	26250	-0-	-4657	-0-	23977	3	2273	9	Y	2066	2053	0	7	8	183
*08	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	21602	3	2187	9	Y	1988	1941	0	13	8	217

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
*03	10230	X	9754	-0-	-476	-0-	7810	3	1944	9	N	1767	1854	0	13	8	282
04	11370	X	9431	-0-	-1939	-0-	7672	3	1759	9	N	1599	1622	0	2	8	257
05	11749	X	9766	-0-	-1983	-0-	8010	3	1756	9	N	1596	1579	0	6	8	268
06	11370	X	7761	-0-	-3609	-0-	6316	3	1445	9	N	1314	1343	0	4	8	235
07	9734	X	8330	-0-	-1404	-0-	6816	3	1514	9	N	1376	1410	0	2	8	199
08	9765	X	8307	-0-	-1458	-0-	6822	3	1485	9	N	1350	1301	0	4	8	244

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15252	X	13591	-0-	-1661	-0-	11270	3	2321	9	N	2110	2053	0	22	8	276
04	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	12838	3	2466	9	N	2242	2181	0	8	8	329
05	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	12160	3	2235	9	N	2032	2052	0	16	8	293
06	13140	X	11479	-0-	-1661	-0-	9690	3	1789	9	N	1626	1568	0	11	8	340
07	15810	X	10125	-0-	-5685	-0-	7732	3	2393	9	N	2175	2152	0	5	8	358
08	15810	X	9259	-0-	-6551	-0-	7173	3	2086	9	N	1896	1954	0	10	8	290

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4442 1104	3 9	36	4	N	1004	1407	0			333
04	5100	X	4454	-0-	-646	-0-	3597	3	857	9	N	779	695	0			417
05	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	4289	3	1096	9	N	996	738	0			675
06	5550	X	3914	-0-	-1636	-0-	3112	3	802	9	N	729	659	0			745
07	5735	X	5403	-0-	-332	-0-	4160	3	1243	9	N	1130	1065	0			810
08	5580	X	4283	-0-	-1297	-0-	2989	3	1294	9	N	1176	1549	0			437

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 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	EOM BALANCE
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	3062	3068	0	97
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	2726	2769	0	54
05	5983	X	4123	-0-	-1860	-0-	689	4	3434	9	N	3122	3123	0	53
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	2650	2643	0	60
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	2559	2571	0	48
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	2467	2449	0	66

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	20920	3	2609	9	N	2372	2301	0	604
04	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	19518	3	2357	9	N	2143	2298	0	449
05	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	13076	3	1657	9	N	1506	1517	0	438
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	0	401
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	2689	3	1091	9	N	992	1136	0	257
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1280	3	2697	9	N	2452	2384	0	325

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2607	3	723	9	N	657	721	0 4 8	444
04	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	5174	3	1664	9	N	1513	1480	0 2 8	475
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	4954	3	1769	9	N	1608	1649	0 6 8	428
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	4594	3	1577	9	N	1434	1463	0 5 8	394
*07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	5566	3	1738	9	N	1580	1589	0 2 8	383
*08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	5157	3	1672	9	N	1520	1359	0 5 8	539

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	EOM BALANCE
03	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	1693	1	13482	3	N	5104	5007	0	329
							2	4	5614	9					
04	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	1376	1	12746	3	N	5444	5599	0	174
							2	4	5988	9					
05	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	732	1	12526	3	N	5548	5509	0	213
							17	4	6103	9					
06	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	658	1	11180	3	N	5400	5459	0	154
							6	4	5940	9					
07	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	663	1	11044	3	N	5127	5162	0	119
							6	4	5640	9					
08	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	660	1	10821	3	N	5496	5445	0	170
							8	4	6046	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	EOM BALANCE
03	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	589	1	4691	3	N	5888	5783	0	380
							1	4	6477	9					
04	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	530	1	4905	3	N	5175	5389	0	166
							2	4	5693	9					
05	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	300	1	5137	3	N	4751	4734	0	183
							7	4	5226	9					
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	277	1	4699	3	N	4559	4612	0	130
							2	4	5015	9					
07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	220	1	3671	3	N	4811	4830	0	111
							2	4	5292	9					
08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	209	1	3431	3	N	4126	4110	0	127
							2	4	4539	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12467	X	12467	-0-		-0-		-0-	1157	1	9209	3	N	1909	1871	0			123
									1	4	2100	9							
04	11798	X	11798	-0-		-0-		-0-	954	1	8838	3	N	1822	1887	0			58
									2	4	2004	9							
05	10281	X	10281	-0-		-0-		-0-	457	1	7820	3	N	1812	1800	0			70
									11	4	1993	9							
06	10783	X	10783	-0-		-0-		-0-	497	1	8436	3	N	1678	1700	0			48
									4	4	1846	9							
07	12033	X	12033	-0-		-0-		-0-	574	1	9558	3	N	1723	1731	0			40
									6	4	1895	9							
08	10423	X	10423	-0-		-0-		-0-	496	1	8128	3	N	1630	1620	0			50
									6	4	1793	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16745	X	16745	-0-		-0-		-0-	1139	1	9071	3	N	5940	5833	0			383
									1	4	6534	9							
04	15041	X	15041	-0-		-0-		-0-	864	1	8004	3	N	5611	5814	0			180
									1	4	6172	9							
05	15321	X	15321	-0-		-0-		-0-	495	1	8467	3	N	5770	5728	0			222
									12	4	6347	9							
06	14175	X	14175	-0-		-0-		-0-	453	1	7691	3	N	5479	5545	0			156
									4	4	6027	9							
07	15097	X	15097	-0-		-0-		-0-	514	1	8564	3	N	5467	5496	0			127
									5	4	6014	9							
08	15882	X	15882	-0-		-0-		-0-	558	1	9142	3	N	5614	5568	0			173
									7	4	6175	9							

BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13266	X	13266	-0-		-0-		-0-	1501	1	7090	3	N	4244	4145	0			332
									7	4	4668	9							
04	9930	X	9930	-0-		-0-		-0-	687	1	4844	3	N	3999	4118	0			213
									4399	9									
05	9186	X	9186	-0-		-0-		-0-	665	1	4355	3	N	3786	3857	0			142
									1	4	4165	9							
06	9969	X	9969	-0-		-0-		-0-	871	1	4817	3	N	3891	3891	0			142
									1	4	4280	9							
07	10487	X	10487	-0-		-0-		-0-	904	1	5333	3	N	3863	3858	0			147
									1	4	4249	9							
08	8910	X	8910	-0-		-0-		-0-	500	1	3256	3	N	4685	4657	0			175
									5154	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5455	X	5455	-0-		-0-		-0-	1035	1	2271	3	N	1953	1893	0			464
									1	4	2148	9							
04	5387	X	5387	-0-		-0-		-0-	1198	1	1265	3	N	2657	2708	0			413
									1	4	2923	9							
05	7794	X	7794	-0-		-0-		-0-	1470	1	3980	3	N	2127	2376	0			164
									4	4	2340	9							
06	5241	X	5241	-0-		-0-		-0-	699	1	2417	3	N	1926	1950	0			140
									6	4	2119	9							
07	9774	X	9774	-0-		-0-		-0-	1385	1	4903	3	N	3046	2942	0			244
									135	4	3351	9							
08	8785	X	8785	-0-		-0-		-0-	1322	1	4639	3	N	2567	2549	0			262
									2824	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	701	1	13541	3	N	5533	5507	0			205
							6086	9									
04	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	711	1	14312	3	N	5754	5789	0			170
							6329	9									
05	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	710	1	13260	3	N	5386	5399	0			157
							5925	9									
06	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	676	1	11257	3	N	4410	4285	0			282
							4851	9									
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	187	1	2213	3	N	1043	1285	0			40
							1147	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	207	1	12013	3	N	3758	3747	0			86
							4134	9									
04	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	144	1	8769	3	N	5251	5242	0			95
							5776	9									
05	15128	X	4528	-0-	-10600	-0-	24	1	1316	3	N	2898	2955	0			38
							3188	9									
06	14730	X	1034	-0-	-13696	-0-	12	1	394	3	N	571	586	0			23
							628	9									
07	15221	X	5585	-0-	-9636	-0-	36	1	2962	3	N	2330	2334	0			19
							24	4	2563	9							
08	15221	X	4004	-0-	-11217	-0-	16	1	1371	3	N	2378	2364	0			33
							1	4	2616	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	904	1	3503	3	N	1638	1461	0			541
							1802	9									
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	950	1	3887	3	N	1441	1597	0			385
							1585	9									
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	1009	1	3757	3	N	1438	1445	0			378
							1582	9									
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	937	1	3393	3	N	1332	1188	0			522
							1465	9									
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	931	1	2504	3	N	1386	1610	0			298
							1525	9									
*08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	922	1	2355	3	N	1263	1223	0			338
							1389	9									

INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	4736	3	1463	9	N	1330	1204	0	4	8	318
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	4661	3	1627	9	N	1479	1443	0	1	8	353
05	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	5120	3	1637	9	N	1488	1578	0	2	8	261
06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	5230	3	1574	9	N	1431	1332	0	2	8	358
*07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	7765	3	1780	9	N	1618	1646	0	1	8	329
*08	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	6849	3	1815	9	N	1650	1660	0	2	8	317

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	1415 3892	1 9	7184	3	N	3538	3464	0			139
04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	1280 3275	1 9	5436	3	N	2977	2917	0			199
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	900 2888	1 9	3505	3	N	2625	2751	0			73
06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	979 2980	1 9	3870	3	N	2709	2670	0			112
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	759 2724	1 9	2575	3	N	2476	2491	0			97
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	769 2330	1 9	2053	3	N	2118	2062	0			153

BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	2528 6189	1 9	12832	3	N	5626	5530	0			220
04	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	2516 5799	1 9	10690	3	N	5272	5139	0			353
05	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	2444 5169	1 9	9515	3	N	4699	4921	0			131
06	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	2264 4976	1 9	8953	3	N	4524	4468	0			187
07	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	2348 4671	1 9	7968	3	N	4246	4267	0			166
08	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	2123 3975	1 9	5665	3	N	3614	3518	0			262

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
03	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	728 6752	1 9	14057	3	N	6138	6106	0			227
04	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	693 6397	1 9	13948	3	N	5815	5870	0			172
05	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	703 5893	1 9	13137	3	N	5357	5373	0			156
06	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	685 4802	1 9	11413	3	N	4365	4242	0			279
07	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	782 4686	1 9	9262	3	N	4260	4378	0			161
08	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	812 5939	1 9	12485	3	N	5399	5384	0			176

TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	713 7011	1 9	13763	3	N	6374	6327	0			236
04	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	689 6753	1 9	13869	3	N	6139	6194	0			181
05	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	719 6267	1 9	13436	3	N	5697	5712	0			166
06	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	691 5026	1 9	11506	3	N	4569	4443	0			292
07	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	783 4886	1 9	9280	3	N	4442	4566	0			168
08	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	835 6133	1 9	12847	3	N	5575	5562	0			181

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	1417 3744	1 9	7192	3	N	3404	3333	0			133
04	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	1263 4066	1 9	5366	3	N	3696	3582	0			247
05	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1678 3601	1 9	6532	3	N	3274	3430	0			91
06	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	1371 3497	1 9	5421	3	N	3179	3139	0			131
07	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	1480 3431	1 9	5021	3	N	3119	3128	0			122
08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	1604 3065	1 9	4281	3	N	2786	2706	0			202

SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11997	X	11415	-0-	-582	-0-	9400	3	2015	9	N	1832	1866	0	31	8	238
04	14970	X	12839	-0-	-2131	-0-	10708	3	2131	9	N	1937	1881	0	10	8	284
05	15469	X	11597	-0-	-3872	-0-	9523	3	2074	9	N	1885	1877	0	22	8	270
06	14970	X	9176	-0-	-5794	-0-	7471	3	1705	9	N	1550	1482	0	15	8	323
07	15035	X	14928	-0-	-107	-0-	13102	3	1826	9	N	1660	1699	0	12	8	272
*08	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	14361	3	2021	9	N	1837	1805	0	25	8	279

CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2422	3	1011	9	N	919	907	0	6	8	503
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3158	3	1150	9	N	1045	1082	0	2	8	464
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3042	3	1244	9	N	1131	1156	0	8	8	431
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	6334	3	1701	9	N	1546	1373	0	7	8	597
*07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	6558	3	1731	9	N	1574	1272	0	2	8	897
*08	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	5982	3	1662	9	N	1511	1761	0	5	8	642

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
*03	19003	X	14280	-0-	-4723	-0-	12236	3	2044	9	N	1858	1870	0	15	8	199
04	18390	X	16087	-0-	-2303	-0-	13271	3	2816	9	N	2560	2472	0	5	8	282
05	19127	X	13100	-0-	-6027	-0-	10817	3	2283	9	N	2075	2058	0	13	8	286
06	18540	X	15093	-0-	-3447	-0-	12578	3	2515	9	N	2286	2389	0	14	8	169
07	19158	X	14685	-0-	-4473	-0-	12122	3	2563	9	N	2330	2307	0	6	8	186
08	16616	X	12874	-0-	-3742	-0-	10630	3	2244	9	N	2040	1971	0	9	8	246

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	10577	3	1824	9	N	1658	1704	0	10	8	178
04	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	11996	3	2394	9	N	2176	2111	0	3	8	240
05	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	9747	3	1885	9	N	1714	1708	0	9	8	237
06	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	11191	3	2166	9	N	1969	2050	0	10	8	146
*07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	10966	3	1966	9	N	1787	1785	0	5	8	143
*08	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	9603	3	1577	9	N	1434	1397	0	7	8	173

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON D WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	2328	1	11820	3	N	4775	4673	0			187
							5253	9									
04	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	2381	1	10118	3	N	4101	4014	0			274
							4511	9									
05	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	2666	1	10379	3	N	4477	4627	0			124
							4925	9									
06	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	2827	1	11178	3	N	4300	4246	0			178
							4730	9									
07	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	3102	1	10525	3	N	4411	4416	0			173
							4852	9									
08	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	3192	1	8519	3	N	3773	3673	0			273
							4150	9									

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	25544	X	16926	-0-	-8618	-0-	14010	3	2916	9	N	2651	2607	0	19	8	284
04	24720	X	17432	-0-	-7288	-0-	14988	3	2444	9	N	2222	2255	0	6	8	245
05	24800	X	14259	-0-	-10541	-0-	12253	3	2006	9	N	1824	1801	0	17	8	251
06	24000	X	16832	-0-	-7168	-0-	14438	3	2394	9	N	2176	2249	0	17	8	161
07	24800	X	17495	-0-	-7305	-0-	14684	3	2811	9	N	2555	2505	0	7	8	204
08	18011	X	15811	-0-	-2200	-0-	13238	3	2573	9	N	2339	2250	0	11	8	282

BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	789	-0-	-4915	-0-	464	3	325	9	N	295	365	0			84
04	5520	X	4330	-0-	-1190	-0-	2831	3	1499	9	N	1363	1134	0			313
05	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	3721	3	1725	9	N	1568	1660	0			221
06	5490	X	2421	-0-	-3069	-0-	1410	3	1011	9	N	919	969	0			171
07	5208	X	4107	-0-	-1101	-0-	2267	3	1840	9	N	1673	1662	0			182
08	5456	X	3197	-0-	-2259	-0-	1380	3	1817	9	N	1652	1674	0			160

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14074	X	11898	-0-	-2176	-0-	10499	3	1399	9	N	1272	1255	0	10	8	92
04	13260	X	11991	-0-	-1269	-0-	10865	3	1126	9	N	1024	1009	0	2	8	105
05	12927	X	11636	-0-	-1291	-0-	10600	3	1036	9	N	942	942	0	5	8	100
06	12510	X	9217	-0-	-3293	-0-	8271	3	946	9	N	860	833	0	3	8	124
07	12772	X	8082	-0-	-4690	-0-	7209	3	873	9	N	794	836	0	2	8	80
08	12400	X	7921	-0-	-4479	-0-	7195	3	726	9	N	660	681	0	2	8	57

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
*03	19840	X	16080	-0-	-3760	-0-	15156	3	924	9	N	840	832	0	7	8	61
04	19110	X	16237	-0-	-2873	-0-	15468	3	769	9	N	699	686	0	2	8	72
05	17794	X	16509	-0-	-1285	-0-	15599	3	910	9	N	827	808	0	3	8	88
06	17220	X	14447	-0-	-2773	-0-	13658	3	789	9	N	717	699	0	3	8	103
07	17794	X	12500	-0-	-5294	-0-	11777	3	723	9	N	657	693	0	1	8	66
08	16771	X	11809	-0-	-4962	-0-	11252	3	557	9	N	506	527	0	1	8	44

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11470	X	8023	-0-	-3447	-0-	6553	3	1470	9	N	1336	1315	0	16	8	96
04	11010	X	8193	-0-	-2817	-0-	6927	3	1266	9	N	1151	1125	0	4	8	118
05	10013	X	8183	-0-	-1830	-0-	7022	3	1161	9	N	1055	1052	0	9	8	112
06	9690	X	6708	-0-	-2982	-0-	5736	3	972	9	N	884	862	0	7	8	127
07	9827	X	5958	-0-	-3869	-0-	5060	3	898	9	N	816	857	0	4	8	82
08	8463	X	6042	-0-	-2421	-0-	5286	3	756	9	N	687	704	0	6	8	59

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	15779	X	11699	-0-	-4080	-0-	10556	3	1143	9	N	1039	1038	0	15	8	75
04	15210	X	11383	-0-	-3827	-0-	10530	3	853	9	N	775	767	0	3	8	80
05	13671	X	11239	-0-	-2432	-0-	10311	3	928	9	N	844	827	0	8	8	89
06	13200	X	8985	-0-	-4215	-0-	8081	3	904	9	N	822	787	0	6	8	118
07	13578	X	7880	-0-	-5698	-0-	7048	3	832	9	N	756	795	0	3	8	76
08	11749	X	7734	-0-	-4015	-0-	7052	3	682	9	N	620	637	0	5	8	54

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468

*03	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	17752	3	3147	9	N	2861	2730	0	24	8	207
04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	19086	3	2761	9	N	2510	2454	0	5	8	258
05	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	19492	3	2797	9	N	2543	2516	0	15	8	270
06	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	18570	3	2368	9	N	2153	2102	0	11	8	310
07	22568	X	17998	-0-	-4570	-0-	15746	3	2252	9	N	2047	2145	0	6	8	206
08	22568	X	16548	-0-	-6020	-0-	13983	3	2565	9	N	2332	2323	0	13	8	202

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603

*03	30783	X	29136	-0-	-1647	-0-	26522	3	2614	9	Y	2376	2411	0	27	8	148
04	29790	X	27408	-0-	-2382	-0-	24981	3	2427	9	Y	2206	2181	0	8	8	165
05	31217	X	26333	-0-	-4884	-0-	23954	3	2379	9	Y	2163	2154	0	20	8	154
06	30960	X	21569	-0-	-9391	-0-	19757	3	1812	9	Y	1647	1615	0	12	8	174
07	31496	X	26321	-0-	-5175	-0-	24012	3	2309	9	Y	2099	2080	0	7	8	186
*08	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	21277	3	2258	9	Y	2053	2000	0	15	8	224

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742

*03	22723	X	18392	-0-	-4331	-0-	16982	3	1410	9	N	1282	1266	0	23	8	92
04	21990	X	18250	-0-	-3740	-0-	17148	3	1102	9	N	1002	986	0	5	8	103
05	20119	X	18232	-0-	-1887	-0-	17049	3	1183	9	N	1075	1052	0	13	8	113
06	19470	X	15141	-0-	-4329	-0-	14007	3	1134	9	N	1031	986	0	10	8	148
07	20119	X	13193	-0-	-6926	-0-	12120	3	1073	9	N	975	1020	0	5	8	98
08	18848	X	12956	-0-	-5892	-0-	11819	3	1137	9	N	1034	1032	0	11	8	89

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045

*03	13919	X	11	-0-	-13908	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
05	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
06	11070	X	1697	-0-	-9373	-0-	1192	3	505	9	N	459	423	0	2	8	34
*07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1489	3	458	9	N	416	415	0	2	8	33
*08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	33	0			-0-

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384

*03	30318	X	23718	-0-	-6600	-0-	21655	3	2063	9	N	1875	1831	0	22	8	135
04	27540	X	24293	-0-	-3247	-0-	22119	3	2174	9	N	1976	1903	0	5	8	203
05	25042	X	25042	-0-	-0-	-0-	22780	3	2262	9	N	2056	2028	0	13	8	218
06	24210	X	23172	-0-	-1038	-0-	21232	3	1940	9	N	1764	1718	0	10	8	254
07	25110	X	20017	-0-	-5093	-0-	18199	3	1818	9	N	1653	1735	0	5	8	167
08	25110	X	18284	-0-	-6826	-0-	16587	3	1697	9	N	1543	1567	0	9	8	134

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519

*03	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	25492	3	2588	9	Y	2353	2385	0	26	8	147
04	26686	X	26686	-0-	-0-	-0-	24260	3	2426	9	Y	2205	2179	0	8	8	165
05	25854	X	25652	-0-	-202	-0-	23273	3	2379	9	Y	2163	2154	0	20	8	154
06	25020	X	21004	-0-	-4016	-0-	19204	3	1800	9	Y	1636	1606	0	11	8	173
07	25854	X	22247	-0-	-3607	-0-	20319	3	1928	9	Y	1753	1765	0	6	8	155
*08	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-	26414	3	1712	9	Y	1556	1529	0	13	8	169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	1023	1	2245	3	N	2752	2663	0			654
							1	4	3027	9							
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	872	1	920	3	N	3817	3877	0			594
							1	4	4199	9							
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	669	1	1813	3	N	3241	3585	0			250
							2	4	3565	9							
06	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1371	1	4744	3	N	3486	3482	0			254
							13	4	3835	9							
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	754	1	2668	3	N	3820	3768	0			306
							73	4	4202	9							
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	817	1	2868	3	N	3309	3278	0			337
							3640	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35743	X	5911	-0-	-29832	-0-	126	1	5296	2	Y	423	484	0			22
							24	4	465	9							
04	34590	X	40	-0-	-34550	-0-	1	1	38	2	Y	1	23	0			-0-
							1	9									
05	35743	X	8053	-0-	-27690	-0-	238	1	7004	2	Y	703	650	0	3	8	50
							38	4	773	9							
06	34590	X	10520	-0-	-24070	-0-	338	1	8888	2	Y	725	719	0			56
							496	4	798	9							
07	35743	X	17048	-0-	-18695	-0-	406	1	11831	2	Y	511	527	0	9	8	31
							4249	4	562	9							
*08	35743	X	930	-0-	-34813	-0-	41	1	840	2	Y	30	57	0	1	8	3
							16	4	33	9							

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37417	X	36234	-0-	-1183	-0-	694	1	29169	2	Y	5670	5643	0			296
							134	4	6237	9							
04	36210	X	28407	-0-	-7803	-0-	763	1	22725	2	Y	4390	4164	0	172	8	350
							90	4	4829	9							
05	37417	X	22724	-0-	-14693	-0-	579	1	17006	2	Y	4589	4595	0	20	8	324
							91	4	5048	9							
06	36210	X	16957	-0-	-19253	-0-	443	1	11649	2	Y	3832	3862	0			294
							650	4	4215	9							
07	37417	X	19911	-0-	-17506	-0-	358	1	10421	2	Y	4899	4812	0	84	8	297
							3743	4	5389	9							
*08	37417	X	18842	-0-	-18575	-0-	685	1	14076	2	Y	3472	3341	0	96	8	332
							262	4	3819	9							

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 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
03	50065	X	43281	-0-	-6784	-0-	716	1	38622	2	Y	3504	3495	0			129
							89	4	3854	9							
04	48450	X	32332	-0-	-16118	-0-	56	1	28798	2	Y	2651	2609	0	30	8	141
							562	4	2916	9							
05	50065	X	43189	-0-	-6876	-0-	1319	1	38029	2	Y	2891	2905	0			127
							661	4	3180	9							
06	48450	X	38331	-0-	-10119	-0-	1288	1	32927	2	Y	2860	2882	0			105
							970	4	3146	9							
07	50065	X	36440	-0-	-13625	-0-	868	1	32216	2	Y	2994	2889	0	16	8	194
							63	4	3293	9							
08	50065	X	38559	-0-	-11506	-0-	2685	1	31645	2	Y	3209	3278	0	17	8	108
							699	4	3530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	42325	-0-	42325	504717	706	1	37448	2	Y	3713	3705	0			137
							87	4	4084	9							
04	0	W	37223	-0-	37223	541940	57	1	33078	2	Y	3130	3064	0	36	8	167
							645	4	3443	9							
05	0	W	41592	-0-	41592	583532	1300	1	36492	2	Y	2878	2918	0			127
							634	4	3166	9							
06	0	W	37862	-0-	37862	621394	1320	1	32346	2	Y	2948	2967	0			108
							953	4	3243	9							
07	0	W	39390	-0-	39390	660784	1010	1	35196	2	Y	2832	2742	0	15	8	183
							69	4	3115	9							
08	697704	X	36920	-0-	-660784	-0-	1602	1	31260	2	Y	3061	3125	0	16	8	103
							691	4	3367	9							

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

*02	35476	X	30773	-0-	-4703	-0-	700	1	26567	3	Y	2789	2786	1			52
							438	4	3068	9							
*03	39277	X	34254	-0-	-5023	-0-	775	1	29906	3	Y	3090	3111	1			31
							174	4	3399	9							
*04	38010	X	32304	-0-	-5706	-0-	900	1	26035	3	Y	2903	2891	1			43
							2176	4	3193	9							
05	37231	X	33672	-0-	-3559	-0-	930	1	27763	3	Y	3148	3103	1			88
							1516	4	3463	9							
*06	34710	X	32833	-0-	-1877	-0-	900	1	23948	3	Y	2879	2879	1			88
							4818	4	3167	9							
*07	34255	X	27361	-0-	-6894	-0-	775	1	23242	3	Y	2374	2407	1			55
							733	4	2611	9							
08	31093	X	30519	-0-	-574	-0-	775	1	24273	3	Y	2921	2922	1			54
							2258	4	3213	9							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

*02	22036	X	18821	-0-	-3215	-0-	700	1	15489	3	Y	2057	2055	1			38
							369	4	2263	9							
*03	24397	X	20926	-0-	-3471	-0-	775	1	17524	3	Y	2259	2274	1			23
							142	4	2485	9							
*04	23610	X	19225	-0-	-4385	-0-	150	1	15022	3	Y	2141	2133	1			31
							1698	4	2355	9							
05	23560	X	19201	-0-	-4359	-0-	155	1	15573	3	Y	2104	2076	1			59
							1159	4	2314	9							
*06	21540	X	19037	-0-	-2503	-0-	150	1	13005	3	Y	1938	1938	1			59
							3750	4	2132	9							
*07	20925	X	19077	-0-	-1848	-0-	155	1	16190	3	Y	1894	1909	1			44
							649	4	2083	9							
08	18259	X	17917	-0-	-342	-0-	155	1	13770	3	Y	1989	1996	1			37
							1804	4	2188	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	21168	X	17432	-0-	-3736	-0-	700	1	14216	3	Y	1974	1972	1			37
							345	4	2171	9							
*03	23436	X	20151	-0-	-3285	-0-	775	1	16789	3	Y	2230	2245	1			22
							134	4	2453	9							
*04	22680	X	15193	-0-	-7487	-0-	150	1	11469	3	Y	1797	1793	1			26
							1597	4	1977	9							
05	21235	X	14833	-0-	-6402	-0-	155	1	11688	3	Y	1724	1702	1			48
							1094	4	1896	9							
*06	20250	X	15129	-0-	-5121	-0-	150	1	9733	3	Y	1614	1613	1			49
							3471	4	1775	9							
07	20150	X	15781	-0-	-4369	-0-	155	1	13149	3	Y	1720	1729	1			40
							585	4	1892	9							
08	20150	X	15015	-0-	-5135	-0-	155	1	11663	3	Y	1688	1697	1			31
							1340	4	1857	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
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	812	1	4103	3	Y	1645	1677	1			80
							216	4	1810	9							
04	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	550	1	4594	3	Y	1616	1562	1			134
							741	4	1778	9							
05	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	569	1	5223	3	Y	1626	1617	1			143
							674	4	1789	9							
*06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	550	1	6385	3	Y	1563	1558	1			148
							189	4	1719	9							
*07	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	568	1	7294	3	Y	1571	1469	1			250
							189	4	1728	9							
08	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	568	1	7519	3	Y	1730	1833	1			147
							484	4	1903	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
*02	57540	X	42833	-0-	-14707	-0-	700	1	37457	3	Y	3827	3830	1			71
							466	4	4210	9							
*03	63705	X	56550	-0-	-7155	-0-	775	1	49694	3	Y	5346	5364	1			53
							200	4	5881	9							
*04	61650	X	54556	-0-	-7094	-0-	900	1	45856	3	Y	5138	5116	1			75
							2148	4	5652	9							
05	58063	X	53901	-0-	-4162	-0-	930	1	46205	3	Y	4829	4769	1			135
							1454	4	5312	9							
*06	54720	X	48292	-0-	-6428	-0-	900	1	38396	3	Y	4150	4159	1			126
							4431	4	4565	9							
*07	56544	X	45795	-0-	-10749	-0-	775	1	39881	3	Y	3924	3959	1			91
							823	4	4316	9							
08	50747	X	47165	-0-	-3582	-0-	775	1	39710	3	Y	4061	4077	1			75
							2213	4	4467	9							

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
*02	51537	X	24369	-0-	-27168	-0-	700	1	20174	3	Y	2814	2808	1			52
							400	4	3095	9							
*03	35960	X	23609	-0-	-12351	-0-	775	1	19702	3	Y	2718	2743	1			27
							142	4	2990	9							
*04	32670	X	21283	-0-	-11387	-0-	150	1	16587	3	Y	2548	2538	1			37
							1743	4	2803	9							
05	31217	X	21147	-0-	-10070	-0-	155	1	17143	3	Y	2441	2410	1			68
							1164	4	2685	9							
*06	26280	X	24571	-0-	-1709	-0-	150	1	17611	3	Y	2530	2521	1			77
							4027	4	2783	9							
*07	26970	X	23614	-0-	-3356	-0-	155	1	19947	3	Y	2498	2517	1			58
							764	4	2748	9							
08	21328	X	19960	-0-	-1368	-0-	155	1	15765	3	Y	1957	1978	1			37
							1887	4	2153	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304

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
*02	68734	X	32633	-0-	-36101	-0-	700	1	27748	3	Y	3398	3391	1			63
							447	4	3738	9							
*03	42966	X	36732	-0-	-6234	-0-	775	1	31452	3	Y	3940	3963	1			40
							171	4	4334	9							
*04	38220	X	34561	-0-	-3659	-0-	900	1	27540	3	Y	3776	3761	1			55
							1967	4	4154	9							
05	39494	X	33877	-0-	-5617	-0-	930	1	27729	3	Y	3565	3520	1			100
							1296	4	3922	9							
*06	35550	X	25706	-0-	-9844	-0-	900	1	19028	3	Y	2459	2483	1			76
							3073	4	2705	9							
*07	36735	X	34187	-0-	-2548	-0-	775	1	28756	3	Y	3517	3512	1			81
							787	4	3869	9							
08	33666	X	32337	-0-	-1329	-0-	775	1	25581	3	Y	3574	3589	1			66
							2050	4	3931	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
*02	30495	X	11939	-0-	-18556	-0-	700	1	9060	3	Y	1698	1704	1			32
							311	4	1868	9							
*03	24428	X	17130	-0-	-7298	-0-	775	1	13488	3	Y	2487	2494	1			25
							131	4	2736	9							
*04	20040	X	17622	-0-	-2418	-0-	150	1	12867	3	Y	2698	2683	1			40
							1637	4	2968	9							
05	20708	X	17664	-0-	-3044	-0-	155	1	13539	3	Y	2609	2576	1			73
							1100	4	2870	9							
*06	17970	X	15245	-0-	-2725	-0-	150	1	10073	3	Y	2033	2044	1			62
							2786	4	2236	9							
*07	18197	X	12545	-0-	-5652	-0-	155	1	9971	3	Y	1781	1802	1			41
							460	4	1959	9							
*08	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	155	1	14015	3	Y	2986	2972	1			55
							1925	4	3285	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
*02	58411	X	26464	-0-	-31947	-0-	700	1	20713	3	Y	4224	4227	1			78
							405	4	4646	9							
*03	52080	X	28735	-0-	-23345	-0-	775	1	22632	3	Y	4706	4737	1			47
							151	4	5177	9							
*04	33360	X	29189	-0-	-4171	-0-	900	1	21583	3	Y	4463	4445	1			65
							1797	4	4909	9							
05	34472	X	31032	-0-	-3440	-0-	930	1	23818	3	Y	4570	4508	1			127
							1257	4	5027	9							
*06	30930	X	30728	-0-	-202	-0-	900	1	21023	3	Y	4327	4323	1			131
							4045	4	4760	9							
*07	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	775	1	28210	3	Y	4936	4953	1			114
							820	4	5430	9							
*08	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	775	1	23394	3	Y	4089	4127	1			76
							1993	4	4498	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
*02	126308	X	105984	-0-	-20324	-0-	700	1	100612	3	Y	3430	3424	1			64
							899	4	3773	9							
*03	138942	X	124791	-0-	-14151	-0-	775	1	119253	3	Y	3990	4014	1			40
							374	4	4389	9							
*04	134460	X	112715	-0-	-21745	-0-	900	1	103612	3	Y	3679	3665	1			54
							4156	4	4047	9							
05	117335	X	111650	-0-	-5685	-0-	930	1	104044	3	Y	3550	3505	1			99
							2771	4	3905	9							
*06	120750	X	110015	-0-	-10735	-0-	900	1	96510	3	Y	3304	3303	1			100
							8971	4	3634	9							
07	124775	X	113258	-0-	-11517	-0-	775	1	106876	3	Y	3523	3542	1			81
							1732	4	3875	9							
08	124775	X	110279	-0-	-14496	-0-	775	1	101394	3	Y	3370	3388	1			63
							4403	4	3707	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
*02	20608	X	18798	-0-	-1810	-0-	700	1	15247	3	Y	2262	2259	1			42
							363	4	2488	9							
*03	22816	X	20397	-0-	-2419	-0-	775	1	16483	3	Y	2728	2743	1			27
							138	4	3001	9							
*04	22080	X	18947	-0-	-3133	-0-	690	1	13713	3	Y	2625	2613	1			39
							1656	4	2888	9							
05	22816	X	16039	-0-	-6777	-0-	155	1	12068	3	Y	2477	2447	1			69
							1091	4	2725	9							
*06	21510	X	14355	-0-	-7155	-0-	150	1	8687	3	Y	2096	2101	1			64
							3212	4	2306	9							
*07	20801	X	13970	-0-	-6831	-0-	155	1	10921	3	Y	2028	2045	1			47
							663	4	2231	9							
*08	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	155	1	12700	3	Y	2349	2353	1			43
							1867	4	2584	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
*02	53954	X	24273	-0-	-29681	-0-	700	1	20452	3	Y	2480	2467	1			46
							393	4	2728	9							
*03	38998	X	26911	-0-	-12087	-0-	775	1	22829	3	Y	2868	2885	1			29
							152	4	3155	9							
*04	31440	X	23562	-0-	-7878	-0-	900	1	18272	3	Y	2537	2529	1			37
							1599	4	2791	9							
05	32023	X	24354	-0-	-7669	-0-	930	1	19468	3	Y	2576	2541	1			72
							1122	4	2834	9							
*06	28710	X	23539	-0-	-5171	-0-	900	1	16247	3	Y	2371	2371	1			72
							3784	4	2608	9							
*07	26908	X	26611	-0-	-297	-0-	155	1	22714	3	Y	2745	2754	1			63
							722	4	3020	9							
08	22506	X	20976	-0-	-1530	-0-	155	1	15997	3	Y	2719	2732	1			50
							1833	4	2991	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
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
*02	114296	X	86212	-0-	-28084	-0-	700	1	74894	3	Y	8967	8960	1			166
							754	4	9864	9							
*03	126015	X	94246	-0-	-31769	-0-	775	1	82519	3	Y	9699	9768	1			97
							283	4	10669	9							
*04	113190	X	99073	-0-	-14117	-0-	900	1	83712	3	Y	9771	9725	1			143
							3713	4	10748	9							
05	114638	X	99561	-0-	-15077	-0-	930	1	85499	3	Y	9634	9508	1			269
							2535	4	10597	9							
*06	97840	X	97840	-0-	-0-	-0-	900	1	78809	3	Y	8964	8961	1			272
							8271	4	9860	9							
07	102393	X	100906	-0-	-1487	-0-	775	1	88039	3	Y	9552	9603	1			221
							1585	4	10507	9							
08	102393	X	94856	-0-	-7537	-0-	775	1	80337	3	Y	8908	8964	1			165
							3945	4	9799	9							

CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 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
*02	88172	X	26925	-0-	-61247	-0-	25469	3	166	4	Y	1173	1188	1			22
							1290	9									
*03	97619	X	50567	-0-	-47052	-0-	725	1	47369	3	Y	2067	2068	1			21
							199	4	2274	9							
04	83640	X	49759	-0-	-33881	-0-	900	1	44240	3	Y	1965	1957	1			29
							2457	4	2162	9							
05	59334	X	56346	-0-	-2988	-0-	930	1	51804	3	Y	1691	1673	1			47
							1752	4	1860	9							
*06	54071	X	54071	-0-	-0-	-0-	900	1	45774	3	Y	1539	1539	1			47
							5704	4	1693	9							
*07	53574	X	53574	-0-	-0-	-0-	775	1	50017	3	Y	1606	1616	1			37
							1015	4	1767	9							
08	55831	X	51241	-0-	-4590	-0-	775	1	45883	3	Y	1563	1571	1			29
							2864	4	1719	9							

CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	91196	X	63636	-0-	-27560	-0-	700	1	60032	3	Y	2043	2040	1			38
							657	4	2247	9							
*03	87606	X	74639	-0-	-12967	-0-	775	1	71315	3	Y	2091	2108	1			21
							249	4	2300	9							
04	77220	X	68106	-0-	-9114	-0-	900	1	62119	3	Y	1931	1924	1			28
							2963	4	2124	9							
05	79794	X	58459	-0-	-21335	-0-	930	1	53521	3	Y	2023	1995	1			56
							1783	4	2225	9							
*06	72240	X	56070	-0-	-16170	-0-	900	1	47323	3	Y	1841	1841	1			56
							5822	4	2025	9							
07	74648	X	55538	-0-	-19110	-0-	775	1	51555	3	Y	1922	1933	1			45
							1094	4	2114	9							
08	57629	X	53264	-0-	-4365	-0-	775	1	47666	3	Y	1869	1879	1			35
							2767	4	2056	9							

MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79112	X	55459	-0-	-23653	-0-	868	1	40773	3	Y	10612	10855	1			516
							2145	4	11673	9							
04	70710	X	47454	-0-	-23256	-0-	1299	1	31430	3	Y	8777	8560	1			733
							5070	4	9655	9							
05	73067	X	44862	-0-	-28205	-0-	1345	1	30650	3	Y	8099	8113	1			719
							3958	4	8909	9							
*06	70710	X	38990	-0-	-31720	-0-	1302	1	29065	3	Y	7059	7105	1			673
							858	4	7765	9							
07	65193	X	34700	-0-	-30493	-0-	569	1	26404	3	Y	6402	6047	1			1028
							685	4	7042	9							
08	41205	X	41205	-0-	-0-	-0-	569	1	31312	3	Y	6644	7102	1			570
							2016	4	7308	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83979	X	42172	-0-	-41807	-0-	124	1	32707	3	Y	6928	6959	1			331
							1720	4	7621	9							
04	47640	X	36406	-0-	-11234	-0-	551	1	25306	3	Y	5878	5720	1			489
							4083	4	6466	9							
05	49228	X	35010	-0-	-14218	-0-	569	1	25132	3	Y	5513	5513	1			489
							3245	4	6064	9							
*06	47640	X	31090	-0-	-16550	-0-	551	1	24200	3	Y	5113	5117	1			485
							715	4	5624	9							
07	42160	X	29970	-0-	-12190	-0-	568	1	23582	3	Y	4735	4462	1			758
							611	4	5209	9							
08	29187	X	29187	-0-	-0-	-0-	568	1	21972	3	Y	4757	5106	1			409
							1414	4	5233	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190433	X	86732	-0-	-103701	-0-	74144	3	983	4	Y	10550	10749	1			176
							11605	9									
04	184290	X	80889	-0-	-103401	-0-	1275	1	69689	3	Y	8482	8103	1			555
							595	4	9330	9							
05	190433	X	79202	-0-	-111231	-0-	1317	1	67238	3	Y	7895	8186	1			264
							1962	4	8685	9							
*06	111660	X	61612	-0-	-50048	-0-	1275	1	53396	3	Y	6152	5875	1			541
							174	4	6767	9							
07	89559	X	70459	-0-	-19100	-0-	1937	1	60799	3	Y	6883	6979	1			445
							152	4	7571	9							
08	86738	X	63266	-0-	-23472	-0-	1937	1	54164	3	Y	6514	6473	1			486
							7165	9									

CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192107	X	159669	-0-	-32438	-0-	141067	3	1870	4	Y	15211	15531	1			254
							16732	9									
04	185910	X	131338	-0-	-54572	-0-	1275	1	116790	3	Y	11159	10682	1			731
							998	4	12275	9							
05	192107	X	111427	-0-	-80680	-0-	1318	1	96420	3	Y	9886	10285	1			332
							2814	4	10875	9							
*06	185910	X	99951	-0-	-85959	-0-	1275	1	88305	3	Y	9165	8697	1			800
							289	4	10082	9							
07	187085	X	106428	-0-	-80657	-0-	1938	1	94371	3	Y	8985	9198	1			587
							235	4	9884	9							
08	159681	X	99437	-0-	-60244	-0-	1938	1	88200	3	Y	8454	8409	1			632
							9299	9									

B AND B STATE B WELL #: 7H RRCID -> 294628 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	427801	X	215832	-0-	-211969	-0-	206312	3	1348	4	Y	7429	7406	1			137
							8172	9									
*03	324446	X	189794	-0-	-134652	-0-	182738	3	405	4	Y	6046	6122	1			61
							6651	9									
04	313980	X	160065	-0-	-153915	-0-	150	1	150145	3	Y	5007	4994	1			74
							4262	4	5508	9							
05	324446	X	151132	-0-	-173314	-0-	155	1	143303	3	Y	4490	4438	1			126
							2735	4	4939	9							
*06	313980	X	124853	-0-	-189127	-0-	150	1	113365	3	Y	3574	3591	1			109
							7407	4	3931	9							
07	238948	X	136270	-0-	-102678	-0-	675	1	129804	3	Y	3491	3519	1			81
							1951	4	3840	9							
08	189782	X	123993	-0-	-65789	-0-	675	1	114709	3	Y	3379	3397	1			63
							4892	4	3717	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

03	39029	X	28816	-0-	-10213	-0-	1090	1	24492	3	Y	2420	2389	1	69	8	277
							572	4	2662	9							
04	37770	X	28043	-0-	-9727	-0-	1121	1	24173	3	Y	2443	2413	1	42	8	265
							62	4	2687	9							
05	35929	X	26810	-0-	-9119	-0-	955	1	23570	3	Y	2077	2043	1	18	8	281
							2285	9									
*06	34200	X	22994	-0-	-11206	-0-	845	1	20718	3	Y	1251	1220	1	18	8	294
							55	4	1376	9							
07	33232	X	19270	-0-	-13962	-0-	735	1	17399	3	Y	864	952	1			96
							186	4	950	9							
08	DLQ G-10		15097	-0-	15097	15097	669	1	13547	3	Y	776	817	1	21	8	34
							27	4	854	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

03	26381	X	15198	-0-	-11183	-0-	2168	1	11943	3	Y	988	690	1	141	8	970
							1087	9									
04	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	1800	1	11444	3	Y	700	782	1	123	8	765
							45	4	770	9							
05	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	1860	1	13266	3	Y	554	1133	1	6	8	180
							609	9									
*06	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	1800	1	13495	3	Y	801	723	1			258
							10	4	881	9							
07	15190	X	13254	-0-	-1936	-0-	1860	1	10612	3	Y	710	835	1	5	8	102
							1	4	781	9							
*08	DLQ G-10		15442	-0-	15442	15442	1860	1	12761	3	Y	745	734	1			113
							1	4	820	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

03	48019	X	19998	-0-	-28021	-0-	2341	1	16041	3	Y	354	346	1	43	8	29
							1227	4	389	9							
04	46470	X	23809	-0-	-22661	-0-	2628	1	20475	3	Y	510	489	1	30	8	20
							145	4	561	9							
05	45043	X	29387	-0-	-15656	-0-	2600	1	25218	3	Y	1426	1254	1	20	8	172
							1569	9									
*06	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	2557	1	23154	3	Y	1500	1384	1	13	8	275
							167	4	1650	9							
07	30728	X	30728	-0-	-0-	-0-	2781	1	25362	3	Y	1710	1743	1			176
							704	4	1881	9							
08	DLQ G-10		29900	-0-	29900	29900	3176	1	24771	3	Y	1659	1746	1	17	8	72
							128	4	1825	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53723	X	52992	-0-	-731	-0-	42967	3	4570	4	Y	4959	4882	1	144	8	254
							5455	9									
04	51990	X	49097	-0-	-2893	-0-	42733	3	1446	4	Y	4471	4412	1	90	8	223
							4918	9									
05	53723	X	49058	-0-	-4665	-0-	44230	3	151	4	Y	4252	4218	1	51	8	206
							4677	9									
*06	51270	X	26373	-0-	-24897	-0-	23673	3	186	4	Y	2285	2269	1	28	8	194
							2514	9									
07	52979	X	16199	-0-	-36780	-0-	14871	3	6	4	Y	1202	1247	1			73
							1322	9									
08	DLQ G-10		19016	-0-	19016	19016	17172	3	4	4	Y	1673	1599	1	44	8	103
							1840	9									

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69843	X	63324	-0-	-6519	-0-	620	1	53275	3	Y	2616	2656	1	17	8	150
							6551	4	2878	9							
04	67590	X	61094	-0-	-6496	-0-	600	1	55217	3	Y	2826	2765	1	10	8	201
							2168	4	3109	9							
05	67084	X	61468	-0-	-5616	-0-	620	1	57636	3	Y	2714	2775	1	5	8	135
							227	4	2985	9							
*06	61290	X	57456	-0-	-3834	-0-	600	1	53741	3	Y	2393	2350	1	4	8	174
							483	4	2632	9							
07	63333	X	49962	-0-	-13371	-0-	620	1	47262	3	Y	1869	1881	1			111
							24	4	2056	9							
08	DLQ G-10		50194	-0-	50194	50194	620	1	47240	3	Y	2111	2082	1	6	8	134
							12	4	2322	9							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56162	X	56162	-0-	-0-	-0-	46123	3	4906	4	Y	4666	4551	1	129	8	182
							5133	9									
04	51349	X	51349	-0-	-0-	-0-	45062	3	1524	4	Y	4330	4264	1	77	8	171
							4763	9									
05	52109	X	52109	-0-	-0-	-0-	47348	3	162	4	Y	4181	4113	1	39	8	200
							4599	9									
*06	42863	X	42863	-0-	-0-	-0-	39090	3	307	4	Y	3151	3090	1	28	8	233
							3466	9									
07	42858	X	42858	-0-	-0-	-0-	39587	3	17	4	Y	2958	2946	1			173
							3254	9									
08	DLQ G-10		38360	-0-	38360	38360	35506	3	7	4	Y	2588	2553	1	43	8	165
							2847	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34038	X	28476	-0-	-5562	-0-	1061	1	23830	3	Y	2754	2766	1	34	8	293
							556	4	3029	9							
04	32940	X	17764	-0-	-15176	-0-	703	1	15159	3	Y	1694	1788	1	14	8	185
							39	4	1863	9							
05	34038	X	27191	-0-	-6847	-0-	947	1	23352	3	Y	2629	2462	1	13	8	339
							2892	9									
*06	32430	X	27413	-0-	-5017	-0-	989	1	24243	3	Y	1924	1842	1	9	8	412
							65	4	2116	9							
07	32953	X	27523	-0-	-5430	-0-	1018	1	24114	3	Y	1939	2014	1			203
							258	4	2133	9							
08	DLQ G-10		26625	-0-	26625	26625	1154	1	23386	3	Y	1854	1966	1	10	8	81
							46	4	2039	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45601	X	39319	-0-		-6282	-0-	2612	1	33614	3	Y	2745	1952	1	426	8	995
								73	4	3020	9							
04	44130	X	35021	-0-		-9109	-0-	2469	1	30002	3	Y	1828	1652	1	306	8	865
								539	4	2011	9							
05	43369	X	31504	-0-		-11865	-0-	2567	1	26995	3	Y	1593	1716	1	43	8	699
								190	4	1752	9							
*06	40860	X	27757	-0-		-13103	-0-	2680	1	23395	3	Y	1362	1346	1			715
								184	4	1498	9							
07	39308	X	26548	-0-		-12760	-0-	2659	1	22344	3	Y	1390	1290	1	46	8	351
								16	4	1529	9							
*08	DLQ G-10		8218	-0-		8218	8218	962	1	7035	3	Y	201	502	1			50
								221	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59055	X	55909	-0-		-3146	-0-	4260	1	48252	3	Y	2168	2188	1	12	8	104
								1012	4	2385	9							
04	57060	X	52345	-0-		-4715	-0-	4055	1	45076	3	Y	2143	2109	1	8	8	130
								857	4	2357	9							
05	58838	X	54636	-0-		-4202	-0-	3868	1	44858	3	Y	2144	2161	1	4	8	109
								3552	4	2358	9							
*06	56220	X	49444	-0-		-6776	-0-	3586	1	35993	3	Y	1835	1760	1	3	8	181
								7846	4	2019	9							
07	58094	X	52985	-0-		-5109	-0-	4271	1	44938	3	Y	1948	2047	1			54
								1633	4	2143	9							
08	DLQ G-10		52528	-0-		52528	52528	4289	1	46210	3	Y	1778	1711	1	5	8	116
								73	4	1956	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45291	X	32215	-0-		-13076	-0-	52	1	28932	3	Y	2549	2567	1	32	8	200
								427	4	2804	9							
04	38490	X	27974	-0-		-10516	-0-	46	1	25192	3	Y	2183	2167	1	20	8	196
								335	4	2401	9							
05	39339	X	26516	-0-		-12823	-0-	34	1	23289	3	Y	1753	1871	1	9	8	69
								1265	4	1928	9							
06	40719	X	40719	-0-		-0-	-0-	37	1	32583	3	Y	3163	2962	1	12	8	258
								4620	4	3479	9							
07	48976	X	48976	-0-		-0-	-0-	44	1	44378	3	Y	3136	3306	1			88
								1104	4	3450	9							
08	DLQ G-10		49803	-0-		49803	49803	48	1	46468	3	Y	2943	2822	1	17	8	192
								50	4	3237	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58063	X	50166	-0-		-7897	-0-	3499	1	44137	3	Y	1544	1563	1	10	8	82
								832	4	1698	9							
04	54000	X	45795	-0-		-8205	-0-	3260	1	40293	3	Y	1412	1396	1	6	8	92
								689	4	1553	9							
05	55800	X	45623	-0-		-10177	-0-	2988	1	38473	3	Y	1289	1311	1	4	8	66
								2744	4	1418	9							
*06	50880	X	41643	-0-		-9237	-0-	2780	1	31554	3	Y	1115	1102	1	3	8	76
								6082	4	1227	9							
07	52576	X	44985	-0-		-7591	-0-	3336	1	39003	3	Y	1246	1307	1			35
								1275	4	1371	9							
08	DLQ G-10		45770	-0-		45770	45770	3411	1	40991	3	Y	1191	1146	1	2	8	78
								58	4	1310	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45601	X	30818	-0-		-14783	-0-	2110	1	27155	3	Y	1358	856	1	229	8	1040
								59	4	1494	9							
04	41100	X	25931	-0-		-15169	-0-	1873	1	22756	3	Y	812	717	1	133	8	1002
								409	4	893	9							
05	38905	X	18427	-0-		-20478	-0-	1564	1	16449	3	Y	271	1074	1	35	8	164
								116	4	298	9							
*06	35940	X	15327	-0-		-20613	-0-	1520	1	13267	3	Y	395	394	1			165
								105	4	435	9							
*07	34162	X	8229	-0-		-25933	-0-	859	1	7216	3	Y	135	149	1	32	8	119
								5	4	149	9							
08	DLQ G-10		487	-0-		487	487	56	1	412	3	Y	17	54	1			82
								19	9									

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50282	X	43471	-0-		-6811	-0-	2866	1	36875	3	Y	3318	2384	1	507	8	708
								80	4	3650	9							
04	48660	X	38939	-0-		-9721	-0-	2733	1	33211	3	Y	2180	1981	1	367	8	540
								597	4	2398	9							
05	48050	X	37928	-0-		-10122	-0-	3114	1	32747	3	Y	1670	1876	1	48	8	286
								230	4	1837	9							
*06	44940	X	25844	-0-		-19096	-0-	2515	1	21953	3	Y	1094	1185	1			195
								173	4	1203	9							
07	43462	X	33572	-0-		-9890	-0-	3358	1	28226	3	Y	1789	1573	1	51	8	427
								20	4	1968	9							
08	DLQ G-10		14822	-0-		14822	14822	1699	1	12426	3	Y	634	966	1			95
								697	9									

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6270	X	6270	-0-		-0-	-0-	2208	1	2826	2	Y	936	928	0	1	8	41
								206	4	1030	9							
*10	6293	X	5269	-0-		-1024	-0-	2060	1	2075	2	Y	913	918	0	1	8	35
								130	4	1004	9							
*11	6090	X	6043	-0-		-47	-0-	1989	1	2991	2	Y	891	899	0	2	8	25
								83	4	980	9							
*12	6293	X	4120	-0-		-2173	-0-	1855	1	1230	2	Y	941	933	0	1	8	32
								1035	9									
*01	6293	X	4680	-0-		-1613	-0-	2207	1	1543	2	Y	844	839	0	1	8	36
								2	4	928	9							
*02	DLQ G-10		6534	-0-		6534	6534	1934	1	3268	2	Y	1211	1195	0	1	8	51
								1332	9									
03	DLQ G-10		6838	-0-		6838	13372	1734	1	3168	2	Y	1386	1387	0	4	8	46
								411	4	1525	9							
*04	DLQ G-10		6610	-0-		6610	19982	1554	1	3445	2	Y	1274	1281	0	3	8	36
								210	4	1401	9							
*05	DLQ G-10		6849	-0-		6849	26831	1631	1	3699	2	Y	1268	1257	0	3	8	44
								124	4	1395	9							
*06	32847	X	6016	-0-		-26831	-0-	1572	1	2046	2	Y	1142	1148	0	4	8	34
								1142	4	1256	9							
07	6339	X	6339	-0-		-0-	-0-	1606	1	1608	2	Y	1200	1189	0	5	8	40
								1805	4	1320	9							
*08	6606	X	6606	-0-		-0-	-0-	1818	1	2928	2	Y	1219	1175	0	4	8	80
								519	4	1341	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
*09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	2146	1	3335	2	Y	1036	1025	0	1	8	46
							243	4	1140	9							
*10	7843	X	7793	-0-	-50	-0-	2024	1	4265	2	Y	1124	1121	0	6	8	43
							268	4	1236	9							
*11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	1741	1	4967	2	Y	1108	1118	0	2	8	31
							138	4	1219	9							
*12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	1759	1	5143	2	Y	1114	1105	0	2	8	38
							1225	9									
*01	7843	X	7526	-0-	-317	-0-	2175	1	4123	2	Y	1112	1101	0	2	8	47
							5	4	1223	9							
02	DLQ G-10		5697	-0-	5697	5697	1406	1	3125	2	Y	1060	1061	0	1	8	45
							1166	9									
*03	DLQ G-10		8258	-0-	8258	13955	1538	1	4774	2	Y	1205	1208	0	2	8	40
							620	4	1326	9							
*04	DLQ G-10		7577	-0-	7577	21532	1464	1	4721	2	Y	1004	1013	0	3	8	28
							288	4	1104	9							
05	DLQ G-10		8901	-0-	8901	30433	1622	1	6044	2	Y	939	930	0	4	8	33
							202	4	1033	9							
*06	38129	X	7696	-0-	-30433	-0-	1482	1	3386	2	Y	853	855	0	5	8	26
							1890	4	938	9							
07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	1556	1	2662	2	Y	896	885	0	7	8	30
							2988	4	986	9							
*08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1796	1	4846	2	Y	909	875	0	5	8	59
							859	4	1000	9							

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1113	1	3275	2	Y	1121	1138	0	2	8	49
							239	4	1233	9							
*10	9145	X	8790	-0-	-355	-0-	2111	1	4866	2	Y	1370	1363	0	3	8	53
							306	4	1507	9							
*11	8850	X	8834	-0-	-16	-0-	1981	1	5363	2	Y	1219	1237	0	1	8	34
							149	4	1341	9							
*12	9145	X	7412	-0-	-1733	-0-	346	1	5860	2	Y	1096	1091	0	2	8	37
							1206	9									
*01	9145	X	5533	-0-	-3612	-0-	149	1	4348	2	Y	937	931	0	3	8	40
							5	4	1031	9							
*02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	445	1	4415	2	Y	924	924	0	1	8	39
							1016	9									
*03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	443	1	4779	2	Y	1115	1113	0	4	8	37
							620	4	1227	9							
*04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	1719	1	5408	2	Y	1114	1116	0	4	8	31
							330	4	1225	9							
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	1709	1	6282	2	Y	1311	1292	0	4	8	46
							210	4	1442	9							
*06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	956	1	3456	2	Y	1168	1173	0	6	8	35
							1930	4	1285	9							
*07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	360	1	2717	2	Y	1228	1214	0	8	8	41
							3051	4	1351	9							
*08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	346	1	4947	2	Y	1245	1200	0	5	8	81
							877	4	1370	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	2371	1	3427	2	Y	1174	1162	0	1	8	52
							250	4	1291	9							
*10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	2206	1	3180	2	Y	1164	1170	0	1	8	45
							200	4	1280	9							
*11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	2620	1	4068	2	Y	637	664	0			18
							113	4	701	9							
*12	6324	X	6200	-0-	-124	-0-	2036	1	3729	2	Y	395	399	0	1	8	13
							435	9									
*01	6324	X	3312	-0-	-3012	-0-	14	1	2992	2	Y	275	275	0	1	8	12
							3	4	303	9							
02	DLQ G-10		6228	-0-	6228	6228	1948	1	3531	2	Y	681	663	0	1	8	29
							749	9									
03	DLQ G-10		8210	-0-	8210	14438	1855	1	4337	2	Y	1323	1302	0	6	8	44
							563	4	1455	9							
04	DLQ G-10		7843	-0-	7843	22281	1598	1	4929	2	Y	924	938	0	4	8	26
							300	4	1016	9							
05	DLQ G-10		8272	-0-	8272	30553	1792	1	5293	2	Y	918	909	0	3	8	32
							177	4	1010	9							
*06	37866	X	7313	-0-	-30553	-0-	1841	1	2927	2	Y	828	831	0	4	8	25
							1634	4	911	9							
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	1955	1	2302	2	Y	870	860	0	6	8	29
							2584	4	957	9							
*08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	2223	1	4190	2	Y	883	850	0	4	8	58
							743	4	971	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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

03	T. A.		55320	-0-	55320	133728	2270	1	49624	3	Y	2944	2905	0			104
							188	4	3238	9							
04	T. A.		56582	-0-	56582	190310	2327	1	49770	3	Y	2944	2946	0	6	8	96
							1247	4	3238	9							
05	255314	X	65004	-0-	-190310	-0-	2741	1	57909	3	Y	3623	3617	0			102
							369	4	3985	9							
06	58422	X	58422	-0-	-0-	-0-	2522	1	52018	3	Y	3253	3251	0			104
							304	4	3578	9							
*07	59252	X	59252	-0-	-0-	-0-	2763	1	51600	3	Y	3051	3040	0	11	8	104
							1533	4	3356	9							
08	60183	X	60183	-0-	-0-	-0-	3106	1	51585	3	Y	2991	2969	0			126
							2202	4	3290	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46314	X	4058	-0-	-42256	-0-	387	1	3380	3	Y	164	198	0	5	8	5
							111	4	180	9							
04	36270	X	29059	-0-	-7211	-0-	2170	1	24725	3	Y	1753	1723	0	9	8	26
							236	4	1928	9							
05	35712	X	31121	-0-	-4591	-0-	947	1	27851	3	Y	2005	2001	0			30
							117	4	2206	9							
06	28970	X	28970	-0-	-0-	-0-	2996	1	22910	3	Y	1676	1668	0	1	8	37
							1220	4	1844	9							
*07	30039	X	22036	-0-	-8003	-0-	3067	1	17153	3	Y	1188	1183	0	5	8	37
							509	4	1307	9							
08	30814	X	24828	-0-	-5986	-0-	3626	1	19202	3	Y	1509	1499	0	1	8	46
							340	4	1660	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

03	10850	X	760	-0-	-10090	-0-	74	1	644	3	Y	19	16	0	4	8	-0-
							21	4	21	9							
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	724	1	8235	3	Y	345	334	0	6	8	5
							79	4	380	9							
05	4371	X	3115	-0-	-1256	-0-	101	1	2959	3	Y	39	43	0			1
							12	4	43	9							
06	2430	X	2003	-0-	-427	-0-	218	1	1665	3	Y	28	22	0	7	8	-0-
							89	4	31	9							
*07	9734	X	1371	-0-	-8363	-0-	200	1	1128	3	Y	12	11	0	1	8	-0-
							30	4	13	9							
08	9734	X	3344	-0-	-6390	-0-	519	1	2750	3	Y	26	25	0			1
							46	4	29	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

03	47795	X	47795	-0-	-0-	-0-	4422	1	38654	3	Y	3133	3132	0	5	8	71
							1273	4	3446	9							
04	42840	X	38491	-0-	-4349	-0-	2850	1	32460	3	Y	2609	2635	0	6	8	39
							311	4	2870	9							
05	44268	X	33948	-0-	-10320	-0-	1027	1	30198	3	Y	2360	2363	0			36
							127	4	2596	9							
06	46260	X	30411	-0-	-15849	-0-	3093	1	23651	3	Y	2188	2167	0	8	8	49
							1260	4	2407	9							
*07	47802	X	32031	-0-	-15771	-0-	4353	1	24269	3	Y	2361	2359	0	2	8	49
							812	4	2597	9							
08	42718	X	24478	-0-	-18240	-0-	3529	1	18839	3	Y	1607	1606	0			50
							342	4	1768	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38065	X	38065	-0-	-0-	-0-	3538	1	30927	3	Y	2347	2351	0	6	8	53
							1018	4	2582	9							
04	44335	X	44335	-0-	-0-	-0-	3252	1	37046	3	Y	3348	3343	0	8	8	50
							354	4	3683	9							
05	38972	X	38972	-0-	-0-	-0-	1178	1	34616	3	Y	2757	2765	0			42
							145	4	3033	9							
06	36840	X	36839	-0-	-1	-0-	3795	1	29025	3	Y	2248	2231	0	9	8	50
							1546	4	2473	9							
*07	42036	X	33982	-0-	-8054	-0-	4740	1	26409	3	Y	1785	1782	0	3	8	50
							869	4	1964	9							
08	45818	X	26840	-0-	-18978	-0-	3954	1	21056	3	Y	1354	1362	0			42
							341	4	1489	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70308	X	66108	-0-	-4200	-0-	2702	1	59066	3	Y	3742	3823	0			137
							224	4	4116	9							
04	68040	X	63828	-0-	-4212	-0-	2609	1	55802	3	Y	3654	3657	0	14	8	120
							1398	4	4019	9							
05	70308	X	52336	-0-	-17972	-0-	2184	1	46149	3	Y	3372	3396	0			96
							294	4	3709	9							
06	64530	X	49968	-0-	-14562	-0-	2123	1	43775	3	Y	3467	3453	0			110
							256	4	3814	9							
*07	66681	X	51546	-0-	-15135	-0-	2362	1	44104	3	Y	3427	3393	0	28	8	116
							1310	4	3770	9							
08	63116	X	50845	-0-	-12271	-0-	2575	1	42790	3	Y	3331	3307	0			140
							1816	4	3664	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	2769	-0-	-7523	-0-	271	1	2365	3	Y	50	42	0	7	8	1
							78	4	55	9							
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	386	1	4399	3	Y	35	27	0	9	8	-0-
							42	4	39	9							
05	4619	X	4032	-0-	-587	-0-	130	1	3807	3	Y	72	71	0			1
							16	4	79	9							
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	467	1	3569	3	Y	157	143	0	12	8	3
							190	4	173	9							
*07	5022	X	1848	-0-	-3174	-0-	275	1	1508	3	Y	3	3	8			-0-
							62	4	3	9							
08	5022	X	3429	-0-	-1593	-0-	533	1	2821	3	Y	25	23	0	1	8	1
							47	4	28	9							

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
03	58652	X	56331	-0-	-2321	-0-	2281	1	49854	3	Y	3643	3718	0			133
							189	4	4007	9							
04	56760	X	52399	-0-	-4361	-0-	2115	1	45245	3	Y	3551	3555	0	13	8	116
							1133	4	3906	9							
05	58652	X	55627	-0-	-3025	-0-	2360	1	49874	3	Y	2795	2831	0			80
							318	4	3075	9							
06	55320	X	54960	-0-	-360	-0-	2405	1	49605	3	Y	2418	2421	0			77
							290	4	2660	9							
*07	57164	X	46000	-0-	-11164	-0-	2160	1	40336	3	Y	2096	2073	0	29	8	71
							1198	4	2306	9							
08	51832	X	32782	-0-	-19050	-0-	1605	1	28798	3	Y	1541	1546	0			66
							684	4	1695	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25668	X	11199	-0-		-14469	-0-	950	1	8300	3	Y	1524	1506	0	6	8	99
								273	4	1676	9							
04	25640	X	25640	-0-		-0-	-0-	1924	1	21911	3	Y	1450	1453	0	9	8	87
								210	4	1595	9							
05	25668	X	21784	-0-		-3884	-0-	664	1	19527	3	Y	1374	1375	0			86
								82	4	1511	9							
06	10830	X	-0-	-0-		-10830	-0-					Y	-0-					86
*07	26505	X	5466	-0-		-21039	-0-	783	1	4291	3	Y	211	208	0	3	8	86
								160	4	232	9							
08	26505	X	7522	-0-		-18983	-0-	1052	1	5823	3	Y	476	482	0			15
								123	4	524	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 10153 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44972	X	44972	-0-		-0-	-0-	4104	1	35868	3	Y	3472	3440	0	6	8	78
								1181	4	3819	9							
04	39806	X	39806	-0-		-0-	-0-	2916	1	33210	3	Y	3056	3079	0	9	8	46
								318	4	3362	9							
05	37495	X	37495	-0-		-0-	-0-	1121	1	32940	3	Y	2996	2996	0			46
								138	4	3296	9							
06	43530	X	36842	-0-		-6688	-0-	3722	1	28466	3	Y	2853	2823	0	13	8	63
								1516	4	3138	9							
*07	44981	X	25969	-0-		-19012	-0-	3563	1	19894	3	Y	1706	1702	0	4	8	63
								635	4	1877	9							
08	43865	X	25725	-0-		-18140	-0-	3715	1	19716	3	Y	1763	1770	0	1	8	55
								355	4	1939	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36160	X	36160	-0-		-0-	-0-	3372	1	29469	3	Y	2135	2096	0	6	8	48
								970	4	2349	9							
04	31713	X	31713	-0-		-0-	-0-	2369	1	26998	3	Y	1898	1910	0	8	8	28
								258	4	2088	9							
05	29080	X	29080	-0-		-0-	-0-	888	1	26115	3	Y	1789	1790	0			27
								109	4	1968	9							
06	34980	X	26235	-0-		-8745	-0-	2740	1	20950	3	Y	1299	1289	0	8	8	29
								1116	4	1429	9							
*07	36146	X	3796	-0-		-32350	-0-	531	1	2973	3	Y	108	106	0	2	8	29
								173	4	119	9							
08	35123	X	242	-0-		-34881	-0-	38	1	201	3	Y	-0-					29
								3	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18718	X	18718	-0-		-0-	-0-	1794	1	15676	3	Y	665	668	0	6	8	15
								516	4	732	9							
04	22464	X	22464	-0-		-0-	-0-	1711	1	19493	3	Y	976	968	0	9	8	14
								186	4	1074	9							
05	21424	X	21424	-0-		-0-	-0-	654	1	19231	3	Y	1325	1319	0			20
								81	4	1458	9							
06	20490	X	12236	-0-		-8254	-0-	1270	1	9712	3	Y	670	663	0	12	8	15
								517	4	737	9							
*07	23219	X	9987	-0-		-13232	-0-	1398	1	7791	3	Y	469	465	0	4	8	15
								282	4	516	9							
08	23219	X	13221	-0-		-9998	-0-	1944	1	10337	3	Y	697	690	0	1	8	21
								173	4	767	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	42	174	1			77
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					77
05	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					77
06	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	-0-					77
07	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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
03	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12010	2	31	4	N	201	185	1			339
							221	9									
04	14190	X	12519	-0-	-1671	-0-	12269	2	29	4	N	201	189	1			351
							221	9									
05	14663	X	13227	-0-	-1436	-0-	12978	2	27	4	N	202	197	1			356
							222	9									
06	14190	X	11513	-0-	-2677	-0-	11302	2	23	4	N	171	190	1			337
							188	9									
07	12927	X	10950	-0-	-1977	-0-	10747	3	24	4	N	163	169	1			331
							179	9									
08	13237	X	10003	-0-	-3234	-0-	9828	3	21	4	N	140	193	1			278
							154	9									

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304	X	20358	-0-	-3946	-0-	24	1	18062	2	Y	2063	2079	0	39	1	142
							3	4	2269	9			1	8			
04	23190	X	22712	-0-	-478	-0-	25	1	20372	2	Y	2103	2050	0	46	1	149
							2	4	2313	9							
05	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	25	1	22632	2	Y	2272	2229	0	44	1	148
							4	4	2499	9							
06	26239	X	26239	-0-	-0-	-0-	87	1	23815	2	Y	2119	2073	0	31	1	163
							6	4	2331	9							
07	23467	X	22685	-0-	-782	-0-	309	1	47	2	Y	1702	1585	0	12	1	268
							20457	3	1872	9							
08	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	363	1	23042	3	Y	1909	1918	0	15	1	242
							41	4	2100	9			2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	36	1	21086	2	Y	1425	1389	0	74	1	95
							5	4	1568	9			2	8			
04	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	34	1	19490	2	Y	1322	1255	0	71	1	91
							3	4	1454	9							
05	22971	X	21456	-0-	-1515	-0-	33	1	19838	2	Y	1436	1372	0	63	1	92
							5	4	1580	9							
06	22230	X	21041	-0-	-1189	-0-	107	1	19064	2	Y	1694	1617	0	40	1	129
							7	4	1863	9							
07	22971	X	18731	-0-	-4240	-0-	353	1	41	2	Y	1495	1373	0	16	1	235
							16692	3	1645	9							
08	20832	X	19623	-0-	-1209	-0-	274	1	17735	3	Y	1439	1477	0	12	1	183
							31	4	1583	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

03	12059	X	8758	-0-	-3301	-0-	1235	1	7135	2	Y	332	396	1			218
							23	4	365	9							
04	12510	X	9476	-0-	-3034	-0-	1426	1	7547	2	Y	434	395	1			257
							26	4	477	9							
05	12927	X	10452	-0-	-2475	-0-	1548	1	8414	2	Y	421	385	1			293
							27	4	463	9							
06	12510	X	10417	-0-	-2093	-0-	1459	1	8496	2	Y	397	388	1			302
							25	4	437	9							
07	12400	X	4911	-0-	-7489	-0-	1204	1	3493	3	Y	184	190	1			296
							12	4	202	9							
08	10447	X	10032	-0-	-415	-0-	1203	1	8381	3	Y	393	368	1			321
							16	4	432	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

03	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	16223	2	11	4	Y	605	794	1			355
							666	9									
04	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	19863	2	11	4	Y	596	602	1			349
							656	9									
05	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	19821	2	12	4	Y	524	599	1			274
							576	9									
06	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	17998	2	15	4	Y	531	607	1			198
							584	9									
07	18259	X	12137	-0-	-6122	-0-	11810	3	13	4	Y	285	201	1			282
							314	9									
08	21204	X	16574	-0-	-4630	-0-	15976	3	19	4	Y	526	568	1			240
							579	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

03	17949	X	16405	-0-	-1544	-0-	846	1	15082	2	Y	403	421	1	1	8	352
							34	4	443	9							
04	18030	X	16100	-0-	-1930	-0-	912	1	15020	2	Y	133	250	1			235
							22	4	146	9							
05	18631	X	17877	-0-	-754	-0-	1066	1	16576	2	Y	190	168	1			257
							26	4	209	9							
06	18030	X	15406	-0-	-2624	-0-	1033	1	14235	2	Y	107	99	1			265
							20	4	118	9							
07	16647	X	11815	-0-	-4832	-0-	854	1	10893	3	Y	53	136	1			182
							10	4	58	9							
08	17887	X	10747	-0-	-7140	-0-	840	1	9665	3	Y	205	157	1	1	8	229
							16	4	226	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10821	X	10821	-0-		-0-	-0-		732	1	9079	2	Y	875	781	1	1	8	243
									47	4	963	9							
04	9294	X	9294	-0-		-0-	-0-		781	1	7768	2	Y	646	593	1			296
									34	4	711	9							
05	11036	X	10189	-0-		-847	-0-		890	1	8419	2	Y	764	772	1			288
									40	4	840	9							
06	10680	X	9783	-0-		-897	-0-		839	1	8371	2	Y	493	574	1			207
									31	4	542	9							
07	11036	X	6848	-0-		-4188	-0-		725	1	5757	3	Y	319	372	1			154
									15	4	351	9							
08	10819	X	8040	-0-		-2779	-0-		705	1	6797	3	Y	471	381	1	1	8	243
									20	4	518	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-		1297	1	3601	2	Y	633	764	1			271
									26	4	696	9							
04	9548	X	9548	-0-		-0-	-0-		1411	1	7158	2	Y	858	914	1			215
									35	4	944	9							
05	10540	X	9969	-0-		-571	-0-		1541	1	7286	2	Y	1002	954	1			263
									40	4	1102	9							
06	10200	X	9737	-0-		-463	-0-		1550	1	7363	2	Y	722	661	1			324
									30	4	794	9							
07	10540	X	6162	-0-		-4378	-0-		1305	1	4404	3	Y	393	555	1			162
									21	4	432	9							
08	9982	X	5920	-0-		-4062	-0-		830	1	4532	3	Y	489	361	1			290
									20	4	538	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13406	X	13406	-0-		-0-	-0-		12000	2	35	4	Y	1246	980	1	1	8	664
									1371	9									
04	11759	X	11759	-0-		-0-	-0-		10621	2	31	4	Y	1006	1346	1			324
									1107	9									
05	12806	X	12806	-0-		-0-	-0-		11559	2	37	4	Y	1100	975	1			449
									1210	9									
06	12227	X	12227	-0-		-0-	-0-		11014	2	36	4	Y	1070	1282	1			237
									1177	9									
07	7431	X	7431	-0-		-0-	-0-		6860	3	19	4	Y	502	356	1			383
									552	9									
08	13392	X	9936	-0-		-3456	-0-		9020	3	30	4	Y	805	897	1	1	8	290
									886	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21952	X	21952	-0-		-0-	-0-		18910	2	312	4	Y	2482	2311	1	1	8	706
									2730	9									
04	21111	X	21111	-0-		-0-	-0-		17515	2	362	4	Y	2940	3199	1			447
									3234	9									
05	15903	X	14251	-0-		-1652	-0-		12881	2	161	4	Y	1099	965	1			581
									1209	9									
06	21240	X	8062	-0-		-13178	-0-		6996	2	130	4	Y	851	1133	1			299
									936	9									
07	21948	X	153	-0-		-21795	-0-		108	3	42	4	Y	3					302
									3	9									
08	21948	X	7	-0-		-21941	-0-		3	4	4	9	Y	4	1	8			305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	10984	-0-		-3803	-0-		1	1	10257	2	Y	635	607	1			240
									27	4	699	9							
04	9420	X	6857	-0-		-2563	-0-		6368	2	23	4	Y	424	402	1			262
									466	9									
05	14012	X	9844	-0-		-4168	-0-		9209	2	28	4	Y	552	387	1			427
									607	9									
06	13560	X	7958	-0-		-5602	-0-		7440	2	23	4	Y	450	743	1			134
									495	9									
07	14012	X	7361	-0-		-6651	-0-		6954	3	21	4	Y	351	362	1			123
									386	9									
08	10974	X	8575	-0-		-2399	-0-		8021	3	23	4	Y	483	372	1			234
									531	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6420	X	6420	-0-		-0-	-0-		5327	2	35	4	Y	962	1010	0	11	1	59
									1058	9									
04	5788	X	5788	-0-		-0-	-0-		4726	2	41	4	Y	928	902	0	10	1	75
									1021	9									
05	5969	X	5969	-0-		-0-	-0-		5000	2	33	4	Y	851	845	0	9	1	72
									936	9									
06	6210	X	5534	-0-		-676	-0-		4577	2	30	4	Y	843	846	0	6	1	63
									927	9									
07	6417	X	5628	-0-		-789	-0-		4699	3	27	4	Y	820	803	0	3	1	77
									902	9									
08	5951	X	5951	-0-		-0-	-0-		4648	3	30	4	Y	1157	1095	0	3	1	136
									1273	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23033	X	19714	-0-		-3319	-0-		17147	2	35	4	Y	2302	2279	0	38	1	133
									2532	9					1	8			
04	20310	X	18915	-0-		-1395	-0-		16582	2	32	4	Y	2092	2088	0	39	1	98
									2301	9									
05	20987	X	19220	-0-		-1767	-0-		16734	2	42	4	Y	2222	2151	0	34	1	135
									2444	9									
06	20250	X	20157	-0-		-93	-0-		17715	2	44	4	Y	2180	2191	0	24	1	100
									2398	9									
07	20746	X	20746	-0-		-0-	-0-		68	2	17826	3	Y	2554	2483	0	11	1	160
									43	4	2809	9							
08	19905	X	19905	-0-		-0-	-0-		16830	3	57	4	Y	2744	2739	0	12	1	151
									3018	9					2	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23064	X	21117	-0-		-1947	-0-		1013	1	19743	2	Y	312	254	1			349
									18	4	343	9							
04	22320	X	16780	-0-		-5540	-0-		274	1	16213	2	Y	256	186	1			419
									11	4	282	9							
05	23064	X	17500	-0-		-5564	-0-		325	1	16875	2	Y	263	386	1			296
									11	4	289	9							
06	20580	X	18802	-0-		-1778	-0-		325	1	18192	2	Y	250	205	1			341
									10	4	275	9							
07	21266	X	18479	-0-		-2787	-0-		278	1	17933	3	Y	229	201	1			369
									16	4	252	9							
08	21111	X	16425	-0-		-4686	-0-		251	1	15935	3	Y	209	195	1			383
									9	4	230	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	20187	-0-		-1575	-0-	21	1	18309	2	Y	1685	1693	0	41	1	115
								3	4	1854	9			1	8			
04	21060	X	18975	-0-		-2085	-0-	19	1	17246	2	Y	1554	1519	0	40	1	110
								1	4	1709	9							
05	20181	X	19225	-0-		-956	-0-	19	1	17442	2	Y	1601	1572	0	35	1	104
								3	4	1761	9							
06	19530	X	18009	-0-		-1521	-0-	59	1	16514	2	Y	1302	1284	0	22	1	100
								4	4	1432	9							
07	20181	X	18254	-0-		-1927	-0-	206	1	35	2	Y	1251	1144	0	10	1	197
								16637	3	1376	9							
08	20026	X	20026	-0-		-0-	-0-	194	1	18437	3	Y	1248	1274	0	12	1	158
								22	4	1373	9			1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	16107	-0-		-2834	-0-	23	1	14342	2	Y	1584	1601	0	27	1	172
								1742	9									
04	17455	X	17455	-0-		-0-	-0-	28	1	15611	2	Y	1651	1588	0	31	1	204
								1816	9									
05	17350	X	17350	-0-		-0-	-0-	1	1	15569	2	Y	1571	1528	0	26	1	221
								52	4	1728	9							
06	16759	X	16759	-0-		-0-	-0-	15157	2	1602	9	Y	1456	1544	0	17	1	116
07	18042	X	17532	-0-		-510	-0-	15887	3	1645	9	Y	1495	1479	0	8	1	124
08	18042	X	17536	-0-		-506	-0-	15961	3	1575	9	Y	1432	1329	0	8	1	219

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30464	X	30464	-0-		-0-	-0-	26284	2	179	4	Y	3637	3595	0	62	1	118
								4001	9									
04	27394	X	27394	-0-		-0-	-0-	23608	2	79	4	Y	3370	3323	0	58	1	107
								3707	9									
05	31682	X	25256	-0-		-6426	-0-	22456	2	94	4	Y	2460	2416	0	48	1	103
								2706	9									
06	30660	X	27248	-0-		-3412	-0-	24395	2	84	4	Y	2517	2513	0	35	1	72
								2769	9									
07	31682	X	27012	-0-		-4670	-0-	38	2	24348	3	Y	2202	2159	0	16	1	99
								204	4	2422	9							
08	30473	X	26985	-0-		-3488	-0-	24594	3	81	4	Y	2100	2083	0	17	1	99
								2310	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17708	X	17708	-0-		-0-	-0-	14742	2	127	4	Y	2581	2549	0	33	1	84
								2839	9									
04	18830	X	18830	-0-		-0-	-0-	15714	2	63	4	Y	2775	2734	0	37	1	88
								3053	9									
05	19165	X	19165	-0-		-0-	-0-	16368	2	68	4	Y	2481	2432	0	33	1	104
								2729	9									
06	18732	X	18732	-0-		-0-	-0-	15762	2	63	4	Y	2643	2650	0	21	1	76
								2907	9									
07	16151	X	14258	-0-		-1893	-0-	32	2	12061	3	Y	1864	1848	0	8	1	84
								115	4	2050	9							
08	19468	X	16796	-0-		-2672	-0-	14262	3	55	4	Y	2254	2222	0	9	1	107
								2479	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	10495	-0-	-1750	-0-	9947	2	29	4	Y	472	443	0	22	1	134
							519	9									
04	11850	X	10373	-0-	-1477	-0-	9699	2	34	4	Y	582	528	0	22	1	166
							640	9									
05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	9711	2	36	4	Y	618	594	0	19	1	171
							680	9									
06	10170	X	9993	-0-	-177	-0-	9290	2	34	4	Y	608	606	0	12	1	161
							669	9									
07	10726	X	10327	-0-	-399	-0-	9568	3	35	4	Y	658	674	0	6	1	139
							724	9									
08	10540	X	6617	-0-	-3923	-0-	5810	3	34	4	Y	703	705	0	4	1	133
							773	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
03	17546	X	11963	-0-	-5583	-0-	8670	2	123	4	Y	2882	2907	1			124
							3170	9									
04	16980	X	10211	-0-	-6769	-0-	7431	2	122	4	Y	2416	2366	1	16	8	158
							2658	9									
05	17546	X	10659	-0-	-6887	-0-	7889	2	146	4	Y	2385	2326	1			217
							2624	9									
06	16980	X	11755	-0-	-5225	-0-	8963	2	127	4	Y	2423	2547	1			93
							2665	9									
07	11966	X	9891	-0-	-2075	-0-	149	2	7429	3	Y	2011	1937	1	4	8	163
							101	4	2212	9							
08	11160	X	11079	-0-	-81	-0-	8326	3	128	4	Y	2386	2439	1			110
							2625	9									

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
03	27683	X	11641	-0-	-16042	-0-	9050	2	86	4	Y	2277	2305	1			98
							2505	9									
04	14850	X	11435	-0-	-3415	-0-	9107	2	80	4	Y	2044	2000	1	8	8	134
							2248	9									
05	12493	X	11765	-0-	-728	-0-	9370	2	88	4	Y	2097	2040	1			191
							2307	9									
06	12090	X	11745	-0-	-345	-0-	9265	2	84	4	Y	2178	2285	1			84
							2396	9									
07	12493	X	12217	-0-	-276	-0-	159	2	9623	3	Y	2140	2048	1	2	8	174
							81	4	2354	9							
08	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	9410	3	70	4	Y	2358	2423	1			109
							2594	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	1268	-0-	-5304	-0-	43	1	1083	2	N	114	192	1			307
							17	4	125	9							
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					307
05	9858	X	1	-0-	-9857	-0-	1	4			N	-0-	160	1			147
06	9540	X	32	-0-	-9508	-0-	3	2	6	4	N	21					168
							23	9									
07	1271	X	38	-0-	-1233	-0-	7	4	31	9	N	28					196
08	1271	X	37	-0-	-1234	-0-	7	4	30	9	N	27					223

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	203	2	33	9	Y	30	62	0			13
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3551	2	634	9	Y	576	469	0	8	1	112
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1392	2	454	9	Y	413	446	0	3	1	76
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3243	2	589	9	Y	535	528	0	4	1	79
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2802	3	429	9	Y	390	380	0	2	1	87
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2083	3	506	9	Y	460	389	0	1	1	157

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	1032	-0-		-2130		-0-	951	2	81	9	Y	74	147	0	2	1	31
04	3016	X	3016	-0-		-0-		-0-	2694	2	322	9	Y	293	262	0	5	1	57
05	2356	X	1979	-0-		-377		-0-	1766	2	213	9	Y	194	213	0	3	1	35
06	2280	X	2219	-0-		-61		-0-	1898	2	321	9	Y	292	282	0	2	1	43
07	3131	X	220	-0-		-2911		-0-	117	3	103	9	Y	94	116	0			21
08	3131	X	637	-0-		-2494		-0-	414	3	223	9	Y	203	154	0			70

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	3429	-0-		-9033		-0-	2950	2	25	4	Y	413	385	0	6	1	121
									454	9									
04	7980	X	7883	-0-		-97		-0-	7425	2	19	4	Y	399	390	0	16	1	114
									439	9									
05	8339	X	7581	-0-		-758		-0-	7198	2	17	4	Y	333	342	0	13	1	92
									366	9									
06	8070	X	7359	-0-		-711		-0-	6944	2	17	4	Y	362	350	0	8	1	96
									398	9									
07	8339	X	7076	-0-		-1263		-0-	6763	3	14	4	Y	272	307	0	4	1	57
									299	9									
08	9634	X	9634	-0-		-0-		-0-	9323	3	12	4	Y	272	272	0	6	1	51
									299	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2292	X	2292	-0-		-0-		-0-	1893	2	26	4	N	339	166	1			314
									373	9									
04	2697	X	2697	-0-		-0-		-0-	2289	2	26	4	N	347	390	1			271
									382	9									
05	27114	X	27114	-0-		-0-		-0-	26342	2	39	4	N	666	668	1			269
									733	9									
06	5130	X	5130	-0-		-0-		-0-	4613	3	30	4	N	443	378	1			334
									487	9									
07	5797	X	5797	-0-		-0-		-0-	5240	3	32	4	N	477	570	1			241
									525	9									
08	2790	X	NO RPT	-0-		-2790		-0-					N	NO RPT					241

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	6931	X	6931	-0-		-0-		-0-	6104	2	2	4	Y	750	555	0	12	1	314
									825	9									
04	13227	X	13227	-0-		-0-		-0-	11788	2	2	4	Y	1306	1342	0	25	1	253
									1437	9									
05	9061	X	9061	-0-		-0-		-0-	7881	2	2	4	Y	1071	1114	0	14	1	196
									1178	9									
06	8190	X	8190	-0-		-0-		-0-	7242	2	2	4	Y	860	920	0	9	1	127
									946	9									
07	3359	X	3359	-0-		-0-		-0-	2685	3	674	9	Y	613	602	0	1	1	137
08	7024	X	7024	-0-		-0-		-0-	6202	3	822	9	Y	747	626	0	3	1	255

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37696	X	25815	-0-	-11881	-0-	22694	2	3121	9	Y	2837	3037	0	55	1	172
													1	8			
04	31890	X	23761	-0-	-8129	-0-	20669	2	3092	9	Y	2811	2704	0	53	1	226
05	26598	X	23520	-0-	-3078	-0-	20620	2	2900	9	Y	2636	2595	0	45	1	222
06	24990	X	22372	-0-	-2618	-0-	19568	2	2804	9	Y	2549	2553	0	29	1	189
07	25823	X	22976	-0-	-2847	-0-	20136	3	2840	9	Y	2582	2515	0	13	1	243
08	24273	X	21977	-0-	-2296	-0-	19441	3	2536	9	Y	2305	2264	0	12	1	271
													1	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	9434	-0-	-1974	-0-	8554	2	26	4	N	776	589	1			592
							854	9									
04	11040	X	7859	-0-	-3181	-0-	7141	2	24	4	N	631	787	1			436
							694	9									
05	11408	X	4803	-0-	-6605	-0-	4136	2	23	4	N	585	572	1			449
							644	9									
06	9120	X	2982	-0-	-6138	-0-	2262	2	25	4	N	632	735	1			346
							695	9									
07	9424	X	4828	-0-	-4596	-0-	4290	3	18	4	N	473	361	1			458
							520	9									
08	9424	X	1797	-0-	-7627	-0-	1566	3	10	4	N	201	374	1			285
							221	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
03	23281	X	22146	-0-	-1135	-0-	18090	2	44	4	Y	3647	3391	0	45	1	211
							4012	9									
04	21600	X	16074	-0-	-5526	-0-	13077	2	31	4	Y	2696	2746	0	34	1	127
							2966	9									
05	20708	X	14889	-0-	-5819	-0-	12070	2	48	4	Y	2519	2466	0	26	1	154
							2771	9									
06	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	24563	2	33	4	Y	2386	2395	0	36	1	109
							2625	9									
07	25807	X	25807	-0-	-0-	-0-	65	2	22998	3	Y	2465	2405	0	15	1	154
							32	4	2712	9							
08	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	19703	3	32	4	Y	2198	2217	0	13	1	121
							2418	9					1	8			

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	223	1	16313	2	Y	2050	1955	0	37	1	265
							60	4	2255	9			1	8			
04	17040	X	15651	-0-	-1389	-0-	172	1	13612	2	Y	1642	1625	0	32	1	250
							61	4	1806	9							
05	17608	X	17198	-0-	-410	-0-	176	1	15014	2	Y	1791	1848	0	28	1	165
							38	4	1970	9							
06	18240	X	14124	-0-	-4116	-0-	143	1	12273	2	Y	1545	1580	0	15	1	115
							8	4	1700	9							
07	18848	X	13843	-0-	-5005	-0-	142	1	122	2	Y	1428	1378	0	7	1	158
							11996	3	12	4							
08	18848	X	14048	-0-	-4800	-0-	149	1	12243	3	Y	1492	1444	0	7	1	198
							15	4	1641	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1177	-0-		-2977	-0-	115	1	888	2	Y	129	128	0	2	1	17
								32	4	142	9							
04	3960	X	2093	-0-		-1867	-0-	118	1	1581	2	Y	320	285	0	3	1	49
								42	4	352	9							
05	2263	X	1912	-0-		-351	-0-	106	1	1474	2	Y	281	301	0	3	1	26
								23	4	309	9							
06	2720	X	2720	-0-		-0-	-0-	117	1	2010	2	Y	533	516	0	3	1	40
								7	4	586	9							
07	2801	X	2801	-0-		-0-	-0-	133	1	42	2	Y	491	475	0	1	1	55
								2075	3	11	4							
08	2795	N	2795	-0-		-0-	-0-	137	1	2007	3	Y	579	556	0	1	1	77
								14	4	637	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39990	X	39990	-0-		-0-	-0-	43	1	36959	2	Y	2684	2714	1			234
								36	4	2952	9							
04	36701	X	36701	-0-		-0-	-0-	45	1	34185	2	Y	2221	2137	1			318
								28	4	2443	9							
05	42336	X	42336	-0-		-0-	-0-	47	1	39209	2	Y	2768	2753	1			333
								35	4	3045	9							
06	40484	X	40484	-0-		-0-	-0-	49	1	38047	2	Y	2139	1982	1			490
								35	4	2353	9							
07	40602	X	40602	-0-		-0-	-0-	35	1	171	2	Y	2721	2945	1			266
								37365	3	38	4							
08	42346	X	41331	-0-		-1015	-0-	27	1	38633	3	Y	2396	2343	1			319
								35	4	2636	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6331	-0-		-148	-0-	18	1	5487	2	Y	736	738	1			65
								16	4	810	9							
04	5940	X	3907	-0-		-2033	-0-	13	1	3446	2	Y	400	407	1			58
								8	4	440	9							
05	6138	X	5118	-0-		-1020	-0-	14	1	4501	2	Y	533	526	1			65
								17	4	586	9							
06	6120	X	5828	-0-		-292	-0-	21	1	5164	2	Y	571	503	1			133
								15	4	628	9							
07	6324	X	5206	-0-		-1118	-0-	14	1	28	2	Y	451	540	1			44
								4653	3	15	4							
08	6324	X	5697	-0-		-627	-0-	12	1	5055	3	Y	560	529	1			75
								14	4	616	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15247	X	15247	-0-		-0-	-0-	13603	2	27	4	Y	1470	1541	1			102
								1617	9									
04	17539	X	17539	-0-		-0-	-0-	15710	2	34	4	Y	1632	1620	1			114
								1795	9									
05	17310	X	17310	-0-		-0-	-0-	15573	2	30	4	Y	1552	1579	1			87
								1707	9									
06	16470	X	16262	-0-		-208	-0-	14916	2	35	4	Y	1192	1186	1			93
								1311	9									
07	18135	X	15953	-0-		-2182	-0-	25	2	14353	3	Y	1404	1336	1			161
								31	4	1544	9							
08	16864	X	13466	-0-		-3398	-0-	15	1	12303	3	Y	1014	1055	1			120
								33	4	1115	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	8753	-0-		-3554	-0-	7925	2	15	4	Y	739	776	1			52
								813	9									
04	10260	X	7747	-0-		-2513	-0-	6955	2	16	4	Y	705	707	1			50
								776	9									
05	10695	X	6794	-0-		-3901	-0-	6084	2	16	4	Y	631	645	1			36
								694	9									
06	10350	X	5664	-0-		-4686	-0-	5163	2	17	4	Y	440	441	1			35
								484	9									
07	10695	X	7077	-0-		-3618	-0-	9	2	6511	3	Y	492	470	1			57
								16	4	541	9							
08	8525	X	7349	-0-		-1176	-0-	14	1	6744	3	Y	520	515	1			62
								19	4	572	9							

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24219	X	24219	-0-		-0-	-0-	246	1	20504	2	Y	3094	2986	0	53	1	400
								66	4	3403	9			1	8			
04	19396	X	19396	-0-		-0-	-0-	182	1	16490	2	Y	2418	2404	0	45	1	369
								64	4	2660	9							
05	21407	X	21407	-0-		-0-	-0-	192	1	18403	2	Y	2518	2611	0	45	1	231
								42	4	2770	9							
06	20198	X	20198	-0-		-0-	-0-	163	1	17803	2	Y	2021	2073	0	29	1	150
								9	4	2223	9							
07	19739	X	19739	-0-		-0-	-0-	148	1	154	2	Y	1805	1742	0	13	1	200
								17439	3	12	4							
08	23529	X	20273	-0-		-3256	-0-	146	1	18060	3	Y	1865	1804	0	13	1	247
								15	4	2052	9			1	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28737	X	25544	-0-		-3193	-0-	23767	2	26	4	Y	1592	1651	1			106
								1751	9									
04	27810	X	27252	-0-		-558	-0-	25160	2	36	4	Y	1869	1848	1			127
								2056	9									
05	34286	X	27681	-0-		-6605	-0-	25627	2	33	4	Y	1837	1863	1			101
								2021	9									
06	33180	X	26752	-0-		-6428	-0-	24976	2	48	4	Y	1571	1551	1			121
								1728	9									
07	34286	X	28496	-0-		-5790	-0-	32	2	26449	3	Y	1801	1717	1	1	8	204
								34	4	1981	9							
08	27676	X	27676	-0-		-0-	-0-	21	1	25650	3	Y	1776	1772	1			208
								51	4	1954	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15680	X	15680	-0-		-0-	-0-	13567	2	21	4	Y	1902	1825	0	29	1	71
								2092	9									
04	14793	X	14793	-0-		-0-	-0-	12513	2	26	4	Y	2049	2000	0	12	1	98
								2254	9					10	8			
05	15272	X	15272	-0-		-0-	-0-	12681	2	30	4	Y	2328	2303	0	5	1	118
								2561	9									
06	14730	X	14659	-0-		-71	-0-	12191	2	28	4	Y	2218	2273	0	3	1	60
								2440	9									
07	15221	X	12797	-0-		-2424	-0-	10551	3	24	4	Y	2020	1977	0	1	1	66
								2222	9					36	8			
08	15847	X	15847	-0-		-0-	-0-	13132	3	29	4	Y	2442	2417	0	1	1	86
								2686	9					4	8			

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
03	16275	X	795	-0-	-15480	-0-	155	1	374	2	Y	201	179	0	1	1	26
							45	4	221	9			1	8			
04	17190	X	10194	-0-	-6996	-0-	218	1	8484	2	Y	1288	1099	0	18	1	197
							75	4	1417	9							
05	17763	X	7472	-0-	-10291	-0-	237	1	5428	2	Y	1596	1634	0	11	1	148
							51	4	1756	9							
06	17190	X	14192	-0-	-2998	-0-	259	1	11902	2	Y	1833	1828	0	17	1	136
							15	4	2016	9							
07	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	291	1	174	2	Y	2031	1934	0	8	1	225
							12894	3	24	4							
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	283	1	9091	3	Y	1419	1447	0	6	1	188
							29	4	1561	9			3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	1211	-0-	-2912	-0-	155	1	542	2	Y	427	438	0	2	1	56
							44	4	470	9							
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	142	1	3568	2	Y	446	426	0	8	1	68
							50	4	491	9							
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	156	1	6083	2	Y	526	534	0	12	1	48
							34	4	579	9							
06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	138	1	3360	2	Y	826	808	0	4	1	62
							8	4	909	9							
07	4526	X	4340	-0-	-186	-0-	154	1	66	2	Y	771	745	0	2	1	86
							3259	3	13	4							
08	6851	X	4016	-0-	-2835	-0-	154	1	3345	3	Y	455	479	0	2	1	60
							16	4	501	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 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
03	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	15439	2	43	4	Y	1885	1888	0	28	1	76
							2074	9									
04	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	14497	2	43	4	Y	1682	1627	0	15	1	97
							1850	9					19	8			
05	16740	X	16090	-0-	-650	-0-	14306	2	44	4	Y	1582	1605	0	6	1	68
							1740	9									
06	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	15116	2	36	4	Y	1375	1375	0	4	1	64
							1513	9									
07	16740	X	15644	-0-	-1096	-0-	126	2	13929	3	Y	1413	1399	0	2	1	58
							35	4	1554	9			18	8			
08	15655	X	15247	-0-	-408	-0-	13895	3	31	4	Y	1201	1203	0	1	1	49
							1321	9					6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-	6	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
05	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
03	33853	X	33853	-0-	-0-	-0-	129	1	29425	2	Y	3842	3724	0	136	1	85
							73	4	4226	9							
04	30270	X	26159	-0-	-4111	-0-	62	1	22377	2	Y	3323	3245	0	48	1	115
							65	4	3655	9							
05	31310	X	27154	-0-	-4156	-0-	275	1	22873	2	Y	3573	3536	0	42	1	110
							76	4	3930	9							
06	32760	X	24583	-0-	-8177	-0-	36	1	20891	2	Y	3257	3262	0	32	1	73
							73	4	3583	9							
07	33852	X	25237	-0-	-8615	-0-	12	1	253	2	Y	3323	3299	0	15	1	82
							21241	3	76	4							
08	32116	X	24057	-0-	-8059	-0-	8	1	20574	3	Y	3150	3145	0	14	1	73
							10	4	3465	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
03	39370	X	34755	-0-	-4615	-0-	29654	2	57	4	Y	4585	4503	0	86	1	50
							5044	9					2	8			
04	35010	X	34105	-0-	-905	-0-	5	1	29251	2	Y	4403	4316	0	89	1	48
							6	4	4843	9							
05	37863	X	37863	-0-	-0-	-0-	115	1	32559	2	Y	4681	4568	0	89	1	72
							40	4	5149	9							
06	35010	X	33275	-0-	-1735	-0-	108	1	28487	2	Y	4221	4192	0	52	1	49
							37	4	4643	9							
07	35433	X	33951	-0-	-1482	-0-	127	1	486	2	Y	4411	4382	0	24	1	54
							28424	3	62	4							
08	34826	X	34826	-0-	-0-	-0-	162	1	29673	3	Y	4461	4399	0	24	1	90
							84	4	4907	9			2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	12124	-0-	-493	-0-	10395	2	113	4	Y	1469	1456	0	21	1	48
							1616	9									
04	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	12147	2	59	4	Y	1690	1658	0	26	1	54
							1859	9									
05	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	13186	2	63	4	Y	1472	1440	0	24	1	62
							1619	9									
06	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	12160	2	54	4	Y	1367	1375	0	15	1	39
							1504	9									
07	14539	X	14383	-0-	-156	-0-	21	2	12867	3	Y	1236	1212	0	7	1	56
							135	4	1360	9							
08	14880	X	14468	-0-	-412	-0-	13041	3	60	4	Y	1243	1232	0	8	1	59
							1367	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
03	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	10103	2	114	4	Y	1283	1265	0	20	1	42
							1411	9									
04	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	9747	2	55	4	Y	1169	1153	0	21	1	37
							1286	9									
05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	7630	2	43	4	Y	759	750	0	14	1	32
							835	9									
06	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	7556	2	40	4	Y	840	839	0	9	1	24
							924	9									
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	11	2	4589	3	Y	620	613	0	3	1	28
							70	4	682	9							
08	11625	X	5853	-0-	-5772	-0-	4996	3	33	4	Y	749	738	0	3	1	36
							824	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
03	21979	X	19957	-0-	-2022	-0-	17864	2	2093	9	Y	1903	1921	0	36	1	207
04	21270	X	20108	-0-	-1162	-0-	18037	2	2071	9	Y	1883	1819	0	38	1	233
05	21979	X	20882	-0-	-1097	-0-	18726	2	62	4	Y	1904	1835	0	34	1	268
							2094	9									
06	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	18201	2	1975	9	Y	1795	1898	0	22	1	143
07	20770	X	20014	-0-	-756	-0-	18111	3	1903	9	Y	1730	1719	0	10	1	144
08	20894	X	2914	-0-	-17980	-0-	2670	3	244	9	Y	222	331	0	1	1	34

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38104	X	38104	-0-	-0-	-0-	148	1	33730	2	Y	3770	3635	0	152	1	83
							79	4	4147	9							
04	36240	X	21471	-0-	-14769	-0-	50	1	18113	2	Y	2950	2887	0	44	1	102
							63	4	3245	9							
05	37448	X	19403	-0-	-18045	-0-	193	1	16019	2	Y	2841	2823	0	33	1	87
							66	4	3125	9							
06	36870	X	17078	-0-	-19792	-0-	24	1	14238	2	Y	2502	2496	0	37	1	56
							64	4	2752	9							
07	38099	X	18446	-0-	-19653	-0-	9	1	198	2	Y	2616	2588	0	19	1	65
							15295	3	66	4							
08	30566	X	21005	-0-	-9561	-0-	7	1	18618	3	Y	2155	2149	0	21	1	50
							9	4	2371	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
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	14	35	0			6
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	22	24	0			4
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4052	2	388	9	Y	353	286	0	7	1	64
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3459	2	334	9	Y	304	319	0	4	1	45
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3497	3	419	9	Y	381	339	0	2	1	85
08	4433	X	2068	-0-	-2365	-0-	1785	3	283	9	Y	257	253	0	1	1	88

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	8298	2	120	4	Y	1412	1402	0	16	1	46
							1553	9									
04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	8387	2	58	4	Y	1269	1258	0	17	1	40
							1396	9									
05	9765	X	8323	-0-	-1442	-0-	7093	2	54	4	Y	1069	1051	0	13	1	45
							1176	9									
06	9660	X	6287	-0-	-3373	-0-	5217	2	47	4	Y	930	942	0	6	1	27
							1023	9									
07	10168	X	745	-0-	-9423	-0-	10	2	71	4	Y	604	604	0			27
							664	9									
08	10168	X	9457	-0-	-711	-0-	7999	3	63	4	Y	1268	1231	0	4	1	60
							1395	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	7976	2	98	4	Y	1217	1191	0	19	1	40
							1339	9									
04	11640	X	8977	-0-	-2663	-0-	7724	2	46	4	Y	1097	1083	0	19	1	35
							1207	9									
05	12028	X	8995	-0-	-3033	-0-	7951	2	48	4	Y	905	885	0	17	1	38
							996	9									
06	11640	X	9855	-0-	-1785	-0-	8670	2	49	4	Y	1033	1030	0	12	1	29
							1136	9									
07	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	16	2	12586	3	Y	967	945	0	8	1	43
							142	4	1064	9							
08	9424	X	9149	-0-	-275	-0-	8057	3	51	4	Y	946	939	0	5	1	45
							1041	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	25	1	22232	2	Y	1431	1419	0	51	1	410
							57	4	1574	9							
04	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	4	1	21626	2	Y	1460	1401	0	51	1	418
							57	4	1606	9							
05	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	72	1	23687	2	Y	1581	1512	0	49	1	438
							61	4	1739	9							
06	24020	X	24020	-0-	-0-	-0-	340	1	22132	2	Y	1358	1406	0	30	1	360
							54	4	1494	9							
07	23498	X	22557	-0-	-941	-0-	340	1	20916	3	Y	1140	1247	0	13	1	240
							47	4	1254	9							
08	25544	X	23591	-0-	-1953	-0-	197	1	22069	3	Y	1165	1172	0	14	1	219
							43	4	1282	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
03	28698	X	28698	-0-	-0-	-0-	24213	2	148	4	Y	3943	3890	0	62	1	128
							4337	9									
04	28497	X	28497	-0-	-0-	-0-	24016	2	72	4	Y	4008	3945	0	64	1	127
							4409	9									
05	28272	X	27867	-0-	-405	-0-	23808	2	80	4	Y	3617	3537	0	55	1	152
							3979	9									
06	27990	X	27990	-0-	-0-	-0-	23808	2	77	4	Y	3732	3741	0	36	1	107
							4105	9									
07	29450	X	27473	-0-	-1977	-0-	57	2	23538	3	Y	3356	3295	0	17	1	151
							186	4	3692	9							
08	29450	X	28084	-0-	-1366	-0-	24150	3	74	4	Y	3509	3477	0	16	1	167
							3860	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
03	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	80	1	8589	2	Y	1431	1271	0	12	1	157
							2	4	1574	9							
04	6990	X	3197	-0-	-3793	-0-	2763	2	1	4	Y	394	498	0	4	1	49
							433	9									
05	2976	X	3	-0-	-2973	-0-	2	2	1	4	Y	-0-	49	0			-0-
06	9900	X	3395	-0-	-6505	-0-	2849	2	1	4	Y	495	453	0	2	1	40
							545	9									
07	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	10090	3	2	4	Y	1369	1291	0	4	1	114
							1506	9									
08	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	9599	3	2	4	Y	1140	1075	0	4	1	175
							1254	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3307	-0-	207	207	2577	2	35	4	Y	632	714	1	1	8	405
							695	9									
04	3000	N	3644	-0-	644	851	2954	2	27	4	Y	603	587	1			421
							663	9									
05	1172	N	321	-0-	-851	-0-	219	2	7	4	Y	86	189	1			318
							95	9									
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	4	Y	367	372	1			313
							404	9									
07	2170	X	49	-0-	-2121	-0-	4	4	45	9	Y	41	184	1			170
08	3751	X	10	-0-	-3741	-0-	2	4	8	9	Y	7	1	8			176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4396	2	69	9	Y	63	82	0	12	1	3
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	5617	2	636	9	Y	578	522	0	13	1	46
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	6876	2	605	9	Y	550	536	0	14	1	46
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6117	2	571	9	Y	519	519	0	8	1	38
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6349	3	625	9	Y	568	549	0	4	1	53
08	7471	X	5043	-0-	-2428	-0-	4581	3	462	9	Y	420	421	0	3	1	49

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	2656	-0-	-4722	-0-	2114	2	55	4	Y	443	187	1			466
							487	9									
04	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	12743	2	335	4	Y	2804	2885	1			385
							3084	9									
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	6992	2	149	4	Y	1145	1136	1			394
							1260	9									
06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	8232	2	162	4	Y	1228	1259	1			363
							1351	9									
07	16709	X	12431	-0-	-4278	-0-	10896	3	164	4	Y	1246	1304	1			305
							1371	9									
08	16709	X	14444	-0-	-2265	-0-	12623	3	202	4	Y	1472	1477	1	1	8	299
							1619	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
03	38626	X	18228	-0-	-20398	-0-	16062	2	1	4	Y	1968	2113	0	28	1	120
							2165	9					1	8			
04	37380	X	19201	-0-	-18179	-0-	16770	2	2	4	Y	2208	2125	0	24	1	179
							2429	9									
05	38068	X	18559	-0-	-19509	-0-	16442	2	2	4	Y	1923	1918	0	21	1	163
							2115	9									
06	36840	X	18782	-0-	-18058	-0-	16561	2	2	4	Y	2017	2015	0	14	1	151
							2219	9									
07	19840	X	17959	-0-	-1881	-0-	15897	3	2	4	Y	1873	1841	0	6	1	177
							2060	9									
08	19840	X	16518	-0-	-3322	-0-	14546	3	2	4	Y	1791	1751	0	5	1	211
							1970	9					1	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	21	1	13701	2	Y	1511	1498	1			132
							25	4	1662	9							
04	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	22	1	12551	2	Y	1301	1246	1			187
							24	4	1431	9							
05	14415	X	14355	-0-	-60	-0-	21	1	12901	2	Y	1283	1315	1			155
							22	4	1411	9							
06	14910	X	13759	-0-	-1151	-0-	27	1	12545	2	Y	1059	970	1			244
							22	4	1165	9							
07	15407	X	13048	-0-	-2359	-0-	20	1	62	2	Y	984	1132	1			96
							11860	3	24	4							
08	15407	X	14732	-0-	-675	-0-	17	1	13265	3	Y	1295	1218	1			173
							25	4	1425	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30969	X	28267	-0-		-2702	-0-	36	1	26022	2	Y	1976	1973	1			171
								35	4	2174	9							
04	27595	X	27595	-0-		-0-	-0-	40	1	25977	2	Y	1404	1378	1			197
								34	4	1544	9							
05	28939	X	28939	-0-		-0-	-0-	38	1	26847	2	Y	1838	1815	1			220
								32	4	2022	9							
06	27360	X	22533	-0-		-4827	-0-	33	1	21098	2	Y	1249	1183	1			286
								28	4	1374	9							
07	28520	X	24967	-0-		-3553	-0-	31	1	82	2	Y	1306	1465	1			127
								23380	3	37	4							
08	28954	X	25412	-0-		-3542	-0-	24	1	23602	3	Y	1591	1506	1			212
								36	4	1750	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	12288	-0-		-856	-0-	9563	2	32	4	Y	2448	2407	0	27	1	109
								2693	9									
04	13020	X	11165	-0-		-1855	-0-	8944	2	50	4	Y	1974	1991	0	14	1	69
								2171	9					9	8			
05	13454	X	11664	-0-		-1790	-0-	8859	2	59	4	Y	2496	2463	0	6	1	96
								2746	9									
06	13020	X	10316	-0-		-2704	-0-	7089	2	42	4	Y	2895	2879	0	3	1	109
								3185	9									
07	12276	X	10013	-0-		-2263	-0-	161	2	6876	3	Y	2591	2561	0	1	1	113
								126	4	2850	9			25	8			
08	11067	X	6697	-0-		-4370	-0-	3737	3	52	4	Y	2644	2618	0	2	8	137
								2908	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9754	X	9754	-0-		-0-	-0-	8249	2	30	4	Y	1341	1343	1	1	8	405
								1475	9									
04	10820	X	10820	-0-		-0-	-0-	9424	2	33	4	Y	1239	1362	1			282
								1363	9									
05	10564	X	10564	-0-		-0-	-0-	9275	2	54	4	Y	1123	1176	1			229
								1235	9									
06	9980	X	9980	-0-		-0-	-0-	8779	2	24	4	Y	1070	939	1			360
								1177	9									
07	10447	X	4695	-0-		-5752	-0-	4007	3	215	4	Y	430	363	1			427
								473	9									
08	11191	X	5	-0-		-11186	-0-	1	4	4	9	Y	4	176	1	1	8	254

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10797	X	10797	-0-		-0-	-0-	9731	2	19	4	Y	952	954	1			336
								1047	9									
04	11850	X	10432	-0-		-1418	-0-	9523	2	20	4	Y	808	764	1			380
								889	9									
05	12245	X	9015	-0-		-3230	-0-	8237	2	45	4	Y	666	780	1			266
								733	9									
06	11850	X	9660	-0-		-2190	-0-	8878	2	27	4	Y	686	767	1			185
								755	9									
07	11687	X	3133	-0-		-8554	-0-	2771	3	167	4	Y	177	189	1			173
								195	9									
08	10788	X	5823	-0-		-4965	-0-	5330	3	11	4	Y	438	370	1	1	8	240
								482	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		14994	-0-		14994	21222	13148	2	45	4	Y	1637	1602	0	22	1	66
								1801	9									
04	T. A.		12844	-0-		12844	34066	11163	2	35	4	Y	1496	1452	0	10	1	87
								1646	9					13	8			
05	47168	X	13102	-0-		-34066	-0-	11522	2	29	4	Y	1410	1433	0	4	1	60
								1551	9									
06	14520	X	13098	-0-		-1422	-0-	11726	2	23	4	Y	1226	1226	0	3	1	57
								1349	9									
07	15004	X	13275	-0-		-1729	-0-	95	2	11962	3	Y	1075	1070	0	2	1	44
								35	4	1183	9			16	8			
08	13093	X	13093	-0-		-0-	-0-	12048	3	34	4	Y	919	917	0	1	1	37
								1011	9					8	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2507	-0-		-1337	-0-	1994	2	12	4	Y	455	461	0	2	1	38
								501	9									
04	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	1704	2	28	4	Y	1730	1637	0	1	1	122
								1903	9					8	8			
05	2666	X	1410	-0-		-1256	-0-	1148	2	10	4	Y	229	325	0			26
								252	9									
06	2580	X	1711	-0-		-869	-0-	1218	2	14	4	Y	435	422	0			39
								479	9									
07	3751	X	1580	-0-		-2171	-0-	19	2	891	3	Y	596	578	0	3	8	54
								14	4	656	9							
08	3751	X	825	-0-		-2926	-0-	341	3	11	4	Y	430	447	0	2	8	35
								473	9									

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8189	X	8189	-0-		-0-	-0-	6397	2	28	4	Y	1604	1568	0	10	1	135
								1764	9									
04	7770	X	7535	-0-		-235	-0-	6154	2	21	4	Y	1236	1270	0	5	1	87
								1360	9					9	8			
05	8029	X	7937	-0-		-92	-0-	6520	2	20	4	Y	1270	1212	0	2	1	143
								1397	9									
06	7890	X	6651	-0-		-1239	-0-	5644	2	18	4	Y	899	960	0	1	1	81
								989	9									
07	8153	X	6380	-0-		-1773	-0-	27	2	5413	3	Y	841	842	0	1	1	76
								15	4	925	9			3	8			
08	7874	X	6306	-0-		-1568	-0-	5466	3	12	4	Y	753	765	0	2	8	62
								828	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	16136	-0-		-914	-0-	13159	2	169	4	Y	2553	2545	0	29	1	83
								2808	9									
04	20412	X	20412	-0-		-0-	-0-	16595	2	88	4	Y	3390	3327	0	38	1	108
								3729	9									
05	22604	X	22604	-0-		-0-	-0-	19229	2	96	4	Y	2981	2925	0	38	1	126
								3279	9									
06	20111	X	20111	-0-		-0-	-0-	17007	2	90	4	Y	2740	2765	0	23	1	78
								3014	9									
07	21080	X	18879	-0-		-2201	-0-	44	2	15792	3	Y	2584	2535	0	10	1	117
								201	4	2842	9							
08	22599	X	18464	-0-		-4135	-0-	15665	3	81	4	Y	2471	2461	0	10	1	117
								2718	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	19989	-0-		-3323	-0-		34	1	18337	2	Y	1467	1464	0	38	1	100
									4	4	1614	9			1	8			
04	22560	X	20095	-0-		-2465	-0-		32	1	18688	2	Y	1248	1219	0	41	1	88
									2	4	1373	9							
05	23312	X	21028	-0-		-2284	-0-		32	1	19388	2	Y	1457	1414	0	36	1	95
									5	4	1603	9							
06	20370	X	19536	-0-		-834	-0-		94	1	18107	2	Y	1208	1187	0	23	1	93
									6	4	1329	9							
07	23305	X	23305	-0-		-0-	-0-		291	1	36	2	Y	1282	1161	0	12	1	202
									21568	3	1410	9							
08	21636	X	21636	-0-		-0-	-0-		233	1	20060	3	Y	1197	1234	0	12	1	152
									26	4	1317	9			1	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	12179	-0-		-7878	-0-		30	1	11246	2	Y	817	810	0	31	1	55
									4	4	899	9			1	8			
04	14576	X	14576	-0-		-0-	-0-		30	1	13018	2	Y	1387	1307	0	37	1	98
									2	4	1526	9							
05	14699	X	14699	-0-		-0-	-0-		32	1	12960	2	Y	1547	1512	0	32	1	101
									5	4	1702	9							
06	14892	X	14892	-0-		-0-	-0-		105	1	13394	2	Y	1260	1242	0	22	1	97
									7	4	1386	9							
07	15066	X	1644	-0-		-13422	-0-		250	1	1	2	Y	41	131	0	1	1	6
									1348	3	45	9							
08	15066	X	365	-0-		-14701	-0-		224	1	11	3	Y	95	88	0	1	8	12
									25	4	105	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21111	X	18421	-0-		-2690	-0-		26	1	16920	2	Y	1338	1316	0	39	1	91
									3	4	1472	9			1	8			
04	20430	X	16442	-0-		-3988	-0-		25	1	15172	2	Y	1130	1105	0	37	1	79
									2	4	1243	9							
05	20429	X	17291	-0-		-3138	-0-		26	1	16284	2	Y	888	876	0	34	1	57
									4	4	977	9							
06	19020	X	16448	-0-		-2572	-0-		83	1	15264	2	Y	995	955	0	21	1	76
									6	4	1095	9							
07	21515	X	21515	-0-		-0-	-0-		289	1	31	2	Y	1122	1009	0	13	1	176
									19961	3	1234	9							
08	20654	X	20654	-0-		-0-	-0-		251	1	19037	3	Y	1216	1226	0	11	1	154
									28	4	1338	9			1	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27187	X	25531	-0-		-1656	-0-		24	1	23482	2	Y	1838	1757	0	97	1	122
									3	4	2022	9			1	8			
04	26340	X	24010	-0-		-2330	-0-		21	1	22307	2	Y	1527	1449	0	96	1	104
									2	4	1680	9							
05	27218	X	26064	-0-		-1154	-0-		20	1	23886	2	Y	1959	1850	0	88	1	125
									3	4	2155	9							
06	26340	X	23966	-0-		-2374	-0-		71	1	22049	2	Y	1674	1618	0	54	1	127
									5	4	1841	9							
07	26055	X	26055	-0-		-0-	-0-		303	1	42	2	Y	1515	1379	0	27	1	236
									24043	3	1667	9							
08	26911	X	26911	-0-		-0-	-0-		243	1	25061	3	Y	1436	1474	0	15	1	182
									27	4	1580	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28985	X	25078	-0-		-3907	-0-	28	1	22876	2	Y	1973	1957	0	54	1	135
								4	4	2170	9			1	8			
04	28050	X	23814	-0-		-4236	-0-	26	1	21501	2	Y	2077	2012	0	53	1	147
								2	4	2285	9							
05	26815	X	23481	-0-		-3334	-0-	28	1	22016	2	Y	1302	1318	0	47	1	84
								5	4	1432	9							
06	25950	X	21902	-0-		-4048	-0-	89	1	20498	2	Y	1190	1154	0	29	1	91
								6	4	1309	9							
07	26815	X	20947	-0-		-5868	-0-	304	1	32	2	Y	1172	1066	0	13	1	184
								19322	3	1289	9							
08	23374	X	20678	-0-		-2696	-0-	226	1	19297	3	Y	1027	1068	0	12	1	130
								25	4	1130	9			1	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

03	2687	N	2687	-0-		-0-	-0-	2666	2	9	4	Y	11	6	1			385
								12	9									
04	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	1089	2	8	4	Y	62	190	1			257
								68	9									
05	171	N	171	-0-		-0-	-0-	50	2	11	4	Y	100	189	1			168
								110	9									
06	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	1850	2	16	4	Y	159	3	1			324
								175	9									
07	1209	N	65	-0-		-1144	-0-	9	3	6	4	Y	45	190	1			179
								50	9									
08	2697	X	69	-0-		-2628	-0-	10	4	59	9	Y	54	1	8			232

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

03	12803	X	11944	-0-		-859	-0-	9794	2	37	4	Y	1921	1930	1			77
								2113	9									
04	12624	X	12624	-0-		-0-	-0-	10267	2	37	4	Y	2109	2082	1	6	8	98
								2320	9									
05	13062	X	13062	-0-		-0-	-0-	10627	2	35	4	Y	2182	2040	1			240
								2400	9									
06	13717	X	13717	-0-		-0-	-0-	11091	2	40	4	Y	2351	2519	1			72
								2586	9									
07	13506	X	13506	-0-		-0-	-0-	755	2	10118	3	Y	2359	2338	1	2	8	91
								38	4	2595	9							
08	13365	X	13365	-0-		-0-	-0-	10666	3	40	4	Y	2417	2300	1			208
								2659	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

03	20987	X	18952	-0-		-2035	-0-	53	1	16478	2	Y	2199	2157	0	34	1	76
								2	4	2419	9			1	8			
04	20310	X	17960	-0-		-2350	-0-	66	1	15720	2	Y	1975	1929	0	34	1	88
								1	4	2173	9							
05	20150	X	19473	-0-		-677	-0-	40	1	16343	2	Y	2803	2740	0	30	1	121
								7	4	3083	9							
06	21070	X	21070	-0-		-0-	-0-	11	1	18735	2	Y	2112	2098	0	23	1	112
								1	4	2323	9							
07	28267	X	28267	-0-		-0-	-0-	1	1	58	2	Y	1735	1738	0	19	1	90
								26297	3	2	4							
08	30958	X	30958	-0-		-0-	-0-	29339	3	10	4	Y	1463	1456	0	20	1	76
								1609	9					1	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	6911	-0-		-11100	-0-	27	1	5843	2	Y	913	867	1			81
								37	4	1004	9							
04	14070	X	5829	-0-		-8241	-0-	28	1	4456	2	Y	1184	1092	1			173
								43	4	1302	9							
05	11408	X	6238	-0-		-5170	-0-	27	1	5239	2	Y	848	917	1			104
								39	4	933	9							
06	6690	X	2907	-0-		-3783	-0-	20	1	1765	2	Y	997	867	1			234
								25	4	1097	9							
07	6913	X	2124	-0-		-4789	-0-	19	1	29	2	Y	457	646	1			45
								1564	3	9	4							
08	6913	X	1910	-0-		-5003	-0-	16	1	1414	3	Y	429	416	1			58
								8	4	472	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5944	-0-		-690	-0-	22	1	5092	2	Y	736	740	1			65
								20	4	810	9							
04	6150	X	4893	-0-		-1257	-0-	20	1	4211	2	Y	585	565	1			85
								18	4	644	9							
05	6355	X	5483	-0-		-872	-0-	24	1	4932	2	Y	457	487	1			55
								24	4	503	9							
06	6150	X	1931	-0-		-4219	-0-	9	1	1660	2	Y	223	226	1			52
								17	4	245	9							
07	6355	X	6195	-0-		-160	-0-	20	1	32	2	Y	516	517	1			51
								5554	3	21	4							
08	6209	X	6209	-0-		-0-	-0-	17	1	5466	3	Y	640	605	1			86
								22	4	704	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041	X	6486	-0-		-15555	-0-	17	1	6006	2	Y	405	427	1			35
								17	4	446	9							
04	15810	X	5480	-0-		-10330	-0-	18	1	5106	2	Y	310	301	1			44
								15	4	341	9							
05	16337	X	5602	-0-		-10735	-0-	17	1	5202	2	Y	336	340	1			40
								13	4	370	9							
06	15810	X	4612	-0-		-11198	-0-	21	1	4310	2	Y	244	228	1			56
								13	4	268	9							
07	14105	X	4667	-0-		-9438	-0-	19	1	15	2	Y	238	271	1			23
								4353	3	18	4							
08	6479	X	6195	-0-		-284	-0-	18	1	5771	3	Y	352	328	1			47
								19	4	387	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8585	X	8585	-0-		-0-	-0-	112	1	7573	2	N	753	769	1			472
								72	4	828	9							
04	9473	X	9473	-0-		-0-	-0-	8498	2	76	4	N	817	957	1			332
								899	9									
05	9490	X	9490	-0-		-0-	-0-	8526	2	74	4	N	809	762	1			379
								890	9									
06	5950	X	5950	-0-		-0-	-0-	5196	2	61	4	N	630	713	1			296
								693	9									
07	5228	X	5228	-0-		-0-	-0-	4222	3	83	4	N	839	895	1			240
								923	9									
*08	6044	X	6044	-0-		-0-	-0-	4916	3	82	4	N	951	936	1			255
								1046	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28210	X	25080	-0-		-3130		-0-		19	1	23087	2	Y	1763	1733	0	52	1	68
										35	4	1939	9			1	8			
04	27300	X	24788	-0-		-2512		-0-		4	1	22719	2	Y	1844	1766	0	64	1	82
										37	4	2028	9							
05	28081	X	28081	-0-		-0-		-0-		1	1	25889	2	Y	1917	1848	0	63	1	88
										82	4	2109	9							
06	26790	X	23499	-0-		-3291		-0-		6	1	21870	2	Y	1442	1442	0	36	1	52
										37	4	1586	9							
07	27466	X	25785	-0-		-1681		-0-		9	1	103	2	Y	1613	1570	0	18	1	77
										23857	3	42	4							
08	27993	X	23963	-0-		-4030		-0-		9	1	22369	3	Y	1411	1406	0	16	1	65
										33	4	1552	9			1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19563	X	19563	-0-		-0-		-0-		16365	2	121	4	Y	2797	2767	0	31	1	91
										3077	9									
04	21774	X	21774	-0-		-0-		-0-		18027	2	62	4	Y	3350	3298	0	36	1	107
										3685	9									
05	20086	X	20086	-0-		-0-		-0-		17258	2	66	4	Y	2511	2482	0	30	1	106
										2762	9									
06	20209	X	20209	-0-		-0-		-0-		17305	2	63	4	Y	2583	2595	0	20	1	74
										2841	9									
07	17877	X	17877	-0-		-0-		-0-		39	2	15158	3	Y	2305	2267	0	8	1	104
										144	4	2536	9							
08	22103	X	16660	-0-		-5443		-0-		13950	3	61	4	Y	2408	2386	0	12	1	114
										2649	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31217	X	26194	-0-		-5023		-0-		25099	2	40	4	Y	959	970	1			46
										1055	9									
04	26280	X	24369	-0-		-1911		-0-		23165	2	41	4	Y	1057	1016	1			87
										1163	9									
05	27156	X	21283	-0-		-5873		-0-		20175	2	39	4	Y	972	939	1			120
										1069	9									
06	25920	X	24104	-0-		-1816		-0-		23063	2	36	4	Y	914	964	1			70
										1005	9									
07	26197	X	26197	-0-		-0-		-0-		89	2	24700	3	Y	1238	1229	1			79
										46	4	1362	9							
08	26195	X	24060	-0-		-2135		-0-		23373	3	39	4	Y	589	611	1			57
										648	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23374	X	849	-0-		-22525		-0-		664	2	5	4	Y	164	193	1			8
										180	9									
04	18720	X	10747	-0-		-7973		-0-		9425	2	65	4	Y	1143	1057	1			94
										1257	9									
05	19344	X	13613	-0-		-5731		-0-		12285	2	72	4	Y	1142	1096	1			140
										1256	9									
06	18720	X	14456	-0-		-4264		-0-		13296	2	67	4	Y	994	1058	1			76
										1093	9									
07	16861	X	16861	-0-		-0-		-0-		102	2	15112	3	Y	1425	1410	1			91
										79	4	1568	9							
08	15648	X	15648	-0-		-0-		-0-		14250	3	64	4	Y	1213	1186	1			118
										1334	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27125	X	25980	-0-		-1145	-0-	13	1	23592	2	Y	2117	2057	0	70	1	81
								46	4	2329	9			1	8			
04	25818	X	25818	-0-		-0-	-0-	3	1	23633	2	Y	1946	1870	0	70	1	87
								41	4	2141	9							
05	26350	X	25015	-0-		-1335	-0-	1	1	22976	2	Y	1792	1738	0	59	1	82
								67	4	1971	9							
06	25500	X	23811	-0-		-1689	-0-	5	1	21860	2	Y	1727	1709	0	37	1	63
								46	4	1900	9							
07	26691	X	24103	-0-		-2588	-0-	5	1	105	2	Y	1633	1601	0	17	1	78
								22146	3	51	4							
08	25420	X	23915	-0-		-1505	-0-	5	1	22004	3	Y	1684	1667	0	16	1	77
								54	4	1852	9			2	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24583	X	19243	-0-		-5340	-0-	15	1	16776	2	Y	2201	2191	0	45	1	86
								31	4	2421	9			1	8			
04	23790	X	19975	-0-		-3815	-0-	4	1	17521	2	Y	2199	2136	0	49	1	100
								31	4	2419	9							
05	23622	X	13191	-0-		-10431	-0-	1	1	11299	2	Y	1676	1671	0	27	1	78
								47	4	1844	9							
06	22860	X	13702	-0-		-9158	-0-	6	1	11928	2	Y	1582	1583	0	19	1	58
								28	4	1740	9							
07	23622	X	22685	-0-		-937	-0-	10	1	169	2	Y	2624	2542	0	15	1	125
								19574	3	46	4							
08	20646	X	19059	-0-		-1587	-0-	8	1	16640	3	Y	2161	2173	0	12	1	100
								34	4	2377	9			1	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31520	X	31520	-0-		-0-	-0-	21	1	28489	2	Y	2679	2618	0	73	1	104
								63	4	2947	9			2	8			
04	30068	X	30068	-0-		-0-	-0-	4	1	27388	2	Y	2379	2300	0	76	1	107
								59	4	2617	9							
05	29061	X	29061	-0-		-0-	-0-	1	1	26751	2	Y	2027	1977	0	64	1	93
								79	4	2230	9							
06	30510	X	29175	-0-		-1335	-0-	8	1	26673	2	Y	2227	2196	0	43	1	81
								44	4	2450	9							
07	31527	X	23605	-0-		-7922	-0-	8	1	114	2	Y	1775	1755	0	16	1	85
								21488	3	42	4							
08	31527	X	27523	-0-		-4004	-0-	12	1	24825	3	Y	2392	2349	0	17	1	110
								55	4	2631	9			1	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871	X	17959	-0-		-1912	-0-	13	1	16340	2	Y	1428	1392	0	44	1	55
								35	4	1571	9			1	8			
04	18660	X	16812	-0-		-1848	-0-	3	1	15376	2	Y	1272	1225	0	45	1	57
								34	4	1399	9							
05	19583	X	19583	-0-		-0-	-0-	1	1	18005	2	Y	1378	1327	0	45	1	63
								61	4	1516	9							
06	20174	X	20174	-0-		-0-	-0-	6	1	18603	2	Y	1396	1377	0	31	1	51
								29	4	1536	9							
07	17949	X	16846	-0-		-1103	-0-	6	1	77	2	Y	1199	1181	0	12	1	57
								15425	3	19	4							
08	19592	X	16669	-0-		-2923	-0-	6	1	15367	3	Y	1165	1157	0	11	1	53
								14	4	1282	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33201	X	25735	-0-	-7466	-0-	19	1	22692	2	Y	2710	2658	0	64	1	105
							43	4	2981	9			1	8			
04	31200	X	24952	-0-	-6248	-0-	4	1	22099	2	Y	2550	2479	0	61	1	115
							44	4	2805	9							
05	32240	X	16616	-0-	-15624	-0-	1	1	14522	2	Y	1855	1849	0	35	1	86
							52	4	2041	9							
06	30660	X	26402	-0-	-4258	-0-	11	1	23329	2	Y	2744	2693	0	37	1	100
							44	4	3018	9							
07	29539	X	29539	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	2590	2547	0	19	1	124
							26470	3	43	4							
08	25792	X	25647	-0-	-145	-0-	8	1	23290	3	Y	2112	2122	0	16	1	97
							26	4	2323	9			1	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21948	X	21005	-0-	-943	-0-	13	1	19002	2	Y	1780	1738	0	54	1	69
							32	4	1958	9			1	8			
04	20250	X	20042	-0-	-208	-0-	3	1	18153	2	Y	1685	1624	0	54	1	76
							32	4	1854	9							
05	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	1	1	20229	2	Y	1836	1776	0	52	1	84
							58	4	2020	9							
06	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	5	1	22104	2	Y	1972	1946	0	38	1	72
							36	4	2169	9							
07	21018	X	20509	-0-	-509	-0-	5	1	96	2	Y	1493	1479	0	15	1	71
							18734	3	32	4							
08	22320	X	20258	-0-	-2062	-0-	5	1	18566	3	Y	1504	1491	0	14	1	69
							33	4	1654	9			1	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25978	X	24298	-0-	-1680	-0-	27	1	22384	2	Y	1709	1659	0	51	1	71
							7	4	1880	9			1	8			
04	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	16	1	22851	2	Y	1629	1571	0	54	1	75
							1792	9									
05	25854	X	22413	-0-	-3441	-0-	12	1	19531	2	Y	2597	2537	0	40	1	95
							13	4	2857	9							
06	25020	X	24633	-0-	-387	-0-	1	1	20225	2	Y	4004	3932	0	27	1	140
							3	4	4404	9							
07	25854	X	19668	-0-	-6186	-0-	2	1	98	2	Y	1395	1460	0	11	1	64
							18031	3	2	4							
08	25482	X	17626	-0-	-7856	-0-	15	1	16315	3	Y	1166	1172	0	10	1	47
							13	4	1283	9			1	8			

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
03	26102	X	21543	-0-	-4559	-0-	20198	2	1345	9	Y	1223	1282	1			90
04	25260	X	23242	-0-	-2018	-0-	21682	2	8	4	Y	1411	1396	1			105
							1552	9									
05	29388	X	23599	-0-	-5789	-0-	21936	2	1663	9	Y	1512	1529	1			88
06	28440	X	22513	-0-	-5927	-0-	21075	2	16	4	Y	1293	1276	1			105
							1422	9									
07	29388	X	19150	-0-	-10238	-0-	19	2	18033	3	Y	996	984	1			117
							2	4	1096	9							
08	22971	X	20095	-0-	-2876	-0-	19	1	18967	3	Y	988	990	1			115
							22	4	1087	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36580	X	14660	-0-		-21920	-0-	12247	2	84	4	Y	2117	2133	1			88
								2329	9									
04	18270	X	14898	-0-		-3372	-0-	12045	2	79	4	Y	2522	2436	1	9	8	165
								2774	9									
05	14477	X	12867	-0-		-1610	-0-	10278	2	74	4	Y	2286	2243	1			208
								2515	9									
06	14190	X	10742	-0-		-3448	-0-	8625	2	58	4	Y	1872	2008	1			72
								2059	9									
07	15407	X	12796	-0-		-2611	-0-	189	2	9730	3	Y	2547	2410	1	2	8	207
								75	4	2802	9							
08	15407	X	11406	-0-		-4001	-0-	9490	3	57	4	Y	1690	1819	1			78
								1859	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382	X	19130	-0-		-3252	-0-	14916	2	111	4	Y	3730	3753	1			160
								4103	9									
04	19380	X	18734	-0-		-646	-0-	15221	2	101	4	Y	3102	3049	1	11	8	202
								3412	9									
05	19468	X	13550	-0-		-5918	-0-	10955	2	80	4	Y	2286	2281	1			207
								2515	9									
06	18510	X	18312	-0-		-198	-0-	14832	2	105	4	Y	3068	3157	1			118
								3375	9									
07	20024	X	20024	-0-		-0-	-0-	245	2	16023	3	Y	3306	3152	1	4	8	268
								119	4	3637	9							
08	19533	X	19533	-0-		-0-	-0-	15854	3	107	4	Y	3247	3366	1			149
								3572	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	12555	-0-		-2666	-0-	10268	2	42	4	Y	2041	2039	1			84
								2245	9									
04	13440	X	12881	-0-		-559	-0-	10544	2	34	4	Y	2094	2073	1	8	8	97
								2303	9									
05	14098	X	14098	-0-		-0-	-0-	11167	2	42	4	Y	2626	2430	1			293
								2889	9									
06	12635	X	12635	-0-		-0-	-0-	10131	2	42	4	Y	2238	2462	1			69
								2462	9									
07	13299	X	9733	-0-		-3566	-0-	644	2	6842	3	Y	2003	1993	1	2	8	77
								44	4	2203	9							
08	13485	X	12093	-0-		-1392	-0-	10347	3	32	4	Y	1558	1501	1			134
								1714	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27342	X	25109	-0-		-2233	-0-	21	1	23184	2	Y	1725	1656	0	66	1	71
								6	4	1898	9			1	8			
04	24990	X	23399	-0-		-1591	-0-	14	1	21694	2	Y	1537	1474	0	64	1	70
								1691	9									
05	25792	X	24123	-0-		-1669	-0-	11	1	22417	2	Y	1530	1488	0	57	1	55
								12	4	1683	9							
06	24960	X	22347	-0-		-2613	-0-	20979	2	3	4	Y	1241	1218	0	36	1	42
								1365	9									
07	25792	X	22787	-0-		-3005	-0-	2	1	93	2	Y	1331	1295	0	17	1	61
								21226	3	2	4							
08	25110	X	20205	-0-		-4905	-0-	15	1	18873	3	Y	1185	1185	0	12	1	48
								13	4	1304	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	14864	-0-		-1101		-0-		10609	2	57	4	Y	3816	3757	1			160
										4198	9									
04	15572	X	15572	-0-		-0-		-0-		11427	2	57	4	Y	3716	3696	1	7	8	173
										4088	9									
05	14260	X	12962	-0-		-1298		-0-		10372	2	40	4	Y	2318	2233	1			258
										2550	9									
06	14370	X	10612	-0-		-3758		-0-		8393	2	31	4	Y	1989	2186	1			61
										2188	9									
07	15965	X	14070	-0-		-1895		-0-		774	2	10609	3	Y	2410	2377	1	1	8	93
										36	4	2651	9							
08	15035	X	13744	-0-		-1291		-0-		10933	3	38	4	Y	2521	2396	1			218
										2773	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	17704	-0-		-2012		-0-		14172	2	69	4	Y	3148	3149	1			128
										3463	9									
04	17280	X	13771	-0-		-3509		-0-		11796	2	42	4	Y	1757	1792	1	12	8	81
										1933	9									
05	17422	X	16334	-0-		-1088		-0-		13134	2	53	4	Y	2861	2626	1			316
										3147	9									
06	17130	X	12484	-0-		-4646		-0-		10289	2	39	4	Y	1960	2216	1			60
										2156	9									
07	17701	X	14589	-0-		-3112		-0-		772	2	11115	3	Y	2412	2376	1	3	8	93
										49	4	2653	9							
08	17701	X	14402	-0-		-3299		-0-		11458	3	53	4	Y	2628	2494	1			227
										2891	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24769	X	24236	-0-		-533		-0-		19	1	21790	2	Y	2202	2147	0	55	1	92
										5	4	2422	9			1	8			
04	23820	X	23102	-0-		-718		-0-		11	1	20928	2	Y	1966	1912	0	55	1	91
										2163	9									
05	24738	X	24465	-0-		-273		-0-		9	1	22111	2	Y	2124	2088	0	50	1	77
										9	4	2336	9							
06	23940	X	22352	-0-		-1588		-0-		20223	2	2	4	Y	1934	1913	0	31	1	67
										2127	9									
07	24738	X	21945	-0-		-2793		-0-		2	1	128	2	Y	1825	1794	0	14	1	84
										19805	3	2	4							
08	24537	X	24537	-0-		-0-		-0-		15	1	22258	3	Y	2046	2031	0	15	1	83
										13	4	2251	9			1	8			

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8053	X	8053	-0-		-0-		-0-		6359	2	23	4	Y	1519	1493	0	15	1	62
										1671	9									
04	7559	X	7559	-0-		-0-		-0-		6315	2	22	4	Y	1111	1093	0	8	1	65
										1222	9					7	8			
05	8947	X	8947	-0-		-0-		-0-		7498	2	29	4	Y	1291	1297	0	4	1	55
										1420	9									
06	9292	X	9292	-0-		-0-		-0-		8005	2	24	4	Y	1148	1147	0	2	1	54
										1263	9									
07	10741	X	10741	-0-		-0-		-0-		111	2	9237	3	Y	1244	1232	0	1	1	51
										25	4	1368	9			14	8			
08	11105	X	11105	-0-		-0-		-0-		9813	3	24	4	Y	1153	1153	0	1	1	47
										1268	9					3	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3233	-0-		-921	-0-		2543	2	15	4	Y	614	617	0	5	1	25
									675	9									
04	3720	X	3200	-0-		-520	-0-		2578	2	16	4	Y	551	533	0	3	1	32
									606	9					8	8			
05	3534	X	3198	-0-		-336	-0-		2607	2	17	4	Y	522	531	0	1	1	22
									574	9									
06	3210	X	1916	-0-		-1294	-0-		1339	2	15	4	Y	511	509	0			24
									562	9									
07	3317	X	1885	-0-		-1432	-0-		44	2	1287	3	Y	492	489	0	7	8	20
									13	4	541	9							
08	3286	X	1929	-0-		-1357	-0-		1477	3	12	4	Y	400	402	0	2	8	16
									440	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28954	X	27330	-0-		-1624	-0-		28	1	24560	2	Y	2486	2431	0	51	1	105
									7	4	2735	9			1	8			
04	23670	X	22611	-0-		-1059	-0-		16	1	20507	2	Y	1898	1870	0	45	1	88
									2088	9									
05	27435	X	24003	-0-		-3432	-0-		13	1	21887	2	Y	1899	1877	0	41	1	69
									14	4	2089	9							
06	26550	X	22714	-0-		-3836	-0-		20776	2	3	4	Y	1759	1741	0	26	1	61
									1935	9									
07	27435	X	24575	-0-		-2860	-0-		2	1	174	2	Y	2468	2402	0	13	1	114
									21682	3	2	4							
08	27342	X	24016	-0-		-3326	-0-		15	1	22070	3	Y	1744	1766	0	21	1	70
									13	4	1918	9			1	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22275	X	22275	-0-		-0-	-0-		26	1	20083	2	Y	1963	1916	0	43	1	83
									7	4	2159	9			1	8			
04	19931	X	19931	-0-		-0-	-0-		15	1	18099	2	Y	1652	1618	0	40	1	77
									1817	9									
05	22041	X	20529	-0-		-1512	-0-		12	1	18492	2	Y	1829	1803	0	36	1	67
									13	4	2012	9							
06	21570	X	17959	-0-		-3611	-0-		1	1	16205	2	Y	1591	1582	0	21	1	55
									3	4	1750	9							
07	22289	X	17505	-0-		-4784	-0-		2	1	103	2	Y	1470	1441	0	16	1	68
									15781	3	2	4							
08	22289	X	16565	-0-		-5724	-0-		16	1	15270	3	Y	1150	1156	0	15	1	46
									14	4	1265	9			1	8			

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4041	-0-		-1632	-0-		3191	2	14	4	Y	760	783	0	18	1	24
									836	9									
04	5490	X	221	-0-		-5269	-0-		214	2	7	9	Y	6	30	0			-0-
05	5673	X	-0-	-0-		-5673	-0-						Y	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-		-5490	-0-						Y	-0-					-0-
07	5673	X	3373	-0-		-2300	-0-		9	1	69	2	Y	527	509	0	9	8	9
									2702	3	13	4							
08	11342	X	11342	-0-		-0-	-0-		20	1	8902	3	Y	2165	2100	0	1	1	68
									38	4	2382	9			5	8			

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
03	26629	X	22336	-0-	-4293	-0-	25	1	20431	2	Y	1703	1644	0	65	1	70
							7	4	1873	9			1	8			
04	24030	X	23078	-0-	-952	-0-	15	1	21369	2	Y	1540	1469	0	71	1	70
							1694	9									
05	25792	X	23009	-0-	-2783	-0-	11	1	21495	2	Y	1355	1315	0	62	1	48
							12	4	1491	9							
06	24960	X	21801	-0-	-3159	-0-	20577	2	3	4	Y	1110	1081	0	39	1	38
							1221	9									
07	25792	X	22922	-0-	-2870	-0-	2	1	113	2	Y	1607	1552	0	19	1	74
							21037	3	2	4							
08	23436	X	23326	-0-	-110	-0-	14	1	21896	3	Y	1276	1283	0	15	1	51
							12	4	1404	9			1	8			

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28613	X	18497	-0-	-10116	-0-	29	1	16639	2	Y	1655	1672	0	44	1	69
							8	4	1821	9			1	8			
04	23502	X	23502	-0-	-0-	-0-	15	1	20711	2	Y	2524	2419	0	57	1	117
							2776	9									
05	31403	X	25336	-0-	-6067	-0-	11	1	22630	2	Y	2439	2413	0	54	1	89
							12	4	2683	9							
06	30390	X	24578	-0-	-5812	-0-	22321	2	3	4	Y	2049	2032	0	35	1	71
							2254	9									
07	31403	X	24167	-0-	-7236	-0-	2	1	163	2	Y	2320	2268	0	16	1	107
							21448	3	2	4							
08	25327	X	24777	-0-	-550	-0-	18	1	22190	3	Y	2322	2319	0	15	1	94
							15	4	2554	9			1	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45849	X	34809	-0-	-11040	-0-	32796	2	30	4	Y	1803	1900	1			118
							1983	9									
04	44370	X	39256	-0-	-5114	-0-	36515	2	50	4	Y	2446	2400	1			164
							2691	9									
05	46562	X	36789	-0-	-9773	-0-	34440	2	31	4	Y	2107	2157	1			114
							2318	9									
06	45060	X	34554	-0-	-10506	-0-	32457	2	52	4	Y	1859	1831	1			142
							2045	9									
07	46562	X	34700	-0-	-11862	-0-	28	2	32895	3	Y	1583	1549	1			176
							36	4	1741	9							
08	40579	X	32398	-0-	-8181	-0-	25	1	30991	3	Y	1205	1244	1			137
							56	4	1326	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24955	X	24352	-0-	-603	-0-	55	1	21018	2	Y	2978	2951	0	48	1	103
							3	4	3276	9			1	8			
04	25020	X	24694	-0-	-326	-0-	70	1	20610	2	Y	3648	3539	0	49	1	163
							1	4	4013	9							
05	26164	X	23534	-0-	-2630	-0-	41	1	20820	2	Y	2424	2441	0	42	1	104
							7	4	2666	9							
06	25320	X	19707	-0-	-5613	-0-	10	1	16951	2	Y	2495	2444	0	23	1	132
							1	4	2745	9							
07	26164	X	20120	-0-	-6044	-0-	1	1	45	2	Y	1341	1390	0	13	1	70
							18597	3	2	4							
08	25513	X	16512	-0-	-9001	-0-	15987	3	9	4	Y	469	504	0	10	1	24
							516	9					1	8			

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
03	19964	X	19696	-0-	-268	-0-	40	1	18082	2	Y	1429	1373	0	43	1	49
							2	4	1572	9			1	8			
04	19860	X	19142	-0-	-718	-0-	51	1	17365	2	Y	1569	1506	0	43	1	69
							1726	9									
05	20522	X	19356	-0-	-1166	-0-	30	1	17707	2	Y	1467	1436	0	38	1	62
							5	4	1614	9							
06	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	9	1	18883	2	Y	1884	1820	0	27	1	99
							1	4	2072	9							
07	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	3840	3724	0	14	1	201
							18505	3	1	4							
08	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	18625	3	7	4	Y	3988	3965	0	13	1	210
							4387	9					1	8			

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
03	30535	X	27235	-0-	-3300	-0-	44	1	25210	2	Y	1799	1756	0	61	1	61
							2	4	1979	9			1	8			
04	28320	X	25318	-0-	-3002	-0-	51	1	23439	2	Y	1662	1591	0	59	1	73
							1828	9									
05	29264	X	25208	-0-	-4056	-0-	31	1	23388	2	Y	1622	1575	0	51	1	69
							5	4	1784	9							
06	26370	X	23068	-0-	-3302	-0-	8	1	21364	2	Y	1541	1498	0	31	1	81
							1	4	1695	9							
07	27249	X	22535	-0-	-4714	-0-	56	2	20623	3	Y	1686	1661	0	18	1	88
							1	4	1855	9							
08	27249	X	23239	-0-	-4010	-0-	21143	3	7	4	Y	1899	1870	0	17	1	99
							2089	9					1	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	99	1	22702	2	Y	4990	4893	0	152	1	111
							93	4	5489	9							
04	26040	X	21927	-0-	-4113	-0-	48	1	17395	2	Y	4002	3932	0	42	1	139
							82	4	4402	9							
05	34782	X	26117	-0-	-8665	-0-	250	1	20834	2	Y	4487	4444	0	44	1	138
							97	4	4936	9							
06	33660	X	25724	-0-	-7936	-0-	36	1	21006	2	Y	4167	4172	0	40	1	93
							98	4	4584	9							
07	34782	X	26931	-0-	-7851	-0-	12	1	329	2	Y	4331	4298	0	19	1	107
							21721	3	105	4							
08	28396	X	24904	-0-	-3492	-0-	8	1	20214	3	Y	4244	4235	0	17	1	99
							14	4	4668	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
03	35991	X	34982	-0-	-1009	-0-	120	1	27604	2	Y	6504	6225	0	182	1	145
							104	4	7154	9							
04	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	71	1	25807	2	Y	5639	5533	0	55	1	196
							91	4	6203	9							
05	38167	X	38167	-0-	-0-	-0-	367	1	30568	2	Y	6492	6432	0	56	1	200
							91	4	7141	9							
06	35318	X	35318	-0-	-0-	-0-	49	1	28721	2	Y	5858	5878	0	49	1	131
							104	4	6444	9							
07	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	18	1	480	2	Y	6316	6265	0	25	1	157
							31572	3	105	4							
08	39161	X	39161	-0-	-0-	-0-	13	1	32524	3	Y	6010	6003	0	24	1	140
							13	4	6611	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32922	X	31619	-0-		-1303	-0-	114	1	25983	2	Y	5020	4865	0	148	1	112
								5522	9									
04	30030	X	23120	-0-		-6910	-0-	53	1	19325	2	Y	3391	3347	0	38	1	118
								12	4	3730	9							
05	31849	X	31849	-0-		-0-	-0-	315	1	26237	2	Y	4815	4722	0	63	1	148
								5297	9									
06	30600	X	26944	-0-		-3656	-0-	39	1	22735	2	Y	3791	3818	0	36	1	85
								4170	9									
07	31620	X	26002	-0-		-5618	-0-	12	1	274	2	Y	3606	3586	0	16	1	89
								21749	3	3967	9							
08	31837	X	25659	-0-		-6178	-0-	8	1	21711	3	Y	3582	3573	0	15	1	83
								3940	9									

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

03	21483	X	17988	-0-		-3495	-0-	13216	2	4772	9	Y	4338	4403	1			197
04	22289	X	22289	-0-		-0-	-0-	17803	2	4486	9	Y	4078	4109	1	24	8	142
05	21483	X	15176	-0-		-6307	-0-	11846	2	3330	9	Y	3027	3090	1			79
06	19376	X	19376	-0-		-0-	-0-	15504	2	3872	9	Y	3520	3453	1			146
07	23033	X	19337	-0-		-3696	-0-	262	2	15409	3	Y	3333	3349	1	5	8	125
								3666	9									
08	23033	X	18404	-0-		-4629	-0-	14871	3	3533	9	Y	3212	3250	1			87

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

03	24583	X	19111	-0-		-5472	-0-	15228	2	58	4	Y	3477	3579	1			155
								3825	9									
04	21180	X	19304	-0-		-1876	-0-	15531	2	59	4	Y	3376	3400	1	14	8	117
								3714	9									
05	21886	X	19774	-0-		-2112	-0-	15970	2	61	4	Y	3403	3432	1			88
								3743	9									
06	21180	X	18312	-0-		-2868	-0-	14767	2	56	4	Y	3172	3129	1			131
								3489	9									
07	20119	X	17420	-0-		-2699	-0-	233	2	13874	3	Y	2964	2981	1	3	8	111
								53	4	3260	9							
08	19468	X	16015	-0-		-3453	-0-	13162	3	44	4	Y	2554	2596	1			69
								2809	9									

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

03	21018	X	16866	-0-		-4152	-0-	15348	2	31	4	Y	1352	1383	1			54
								1487	9									
04	18300	X	17329	-0-		-971	-0-	15779	2	33	4	Y	1379	1376	1	12	8	45
								1517	9									
05	18910	X	14313	-0-		-4597	-0-	13263	2	24	4	Y	933	955	1			23
								1026	9									
06	18300	X	16025	-0-		-2275	-0-	14403	2	46	4	Y	1433	1398	1			58
								1576	9									
07	17918	X	16872	-0-		-1046	-0-	156	2	14472	3	Y	2004	1984	1	3	8	75
								40	4	2204	9							
08	17918	X	15099	-0-		-2819	-0-	13261	3	31	4	Y	1643	1674	1			44
								1807	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	14083	2	63	4	Y	3729	3831	1			169
							4102	9									
04	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	14423	2	60	4	Y	3315	3355	1	14	8	115
							3647	9									
05	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	14710	2	64	4	Y	3569	3591	1			93
							3926	9									
06	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	14166	2	60	4	Y	3348	3302	1			139
							3683	9									
07	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	253	2	13704	3	Y	3218	3233	1	3	8	121
							58	4	3540	9							
08	16585	X	15892	-0-	-693	-0-	12342	3	51	4	Y	3181	3216	1			86
							3499	9									

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	14484	-0-	-1078	-0-	10929	2	3555	9	Y	3232	3258	1			148
04	16350	X	12992	-0-	-3358	-0-	9846	2	3146	9	Y	2860	2896	1	12	8	100
05	16895	X	15040	-0-	-1855	-0-	11455	2	3585	9	Y	3259	3274	1			85
06	16350	X	14697	-0-	-1653	-0-	11322	2	3375	9	Y	3068	3025	1			128
07	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	222	2	11168	3	Y	2823	2842	1	3	8	106
							3105	9									
08	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	10805	3	2959	9	Y	2690	2723	1			73

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970	X	26198	-0-	-772	-0-	93	1	21329	2	Y	4342	4222	0	134	1	97
							4776	9									
04	27720	X	24130	-0-	-3590	-0-	55	1	19910	2	Y	3786	3705	0	47	1	131
							4165	9									
05	30307	X	30307	-0-	-0-	-0-	299	1	24874	2	Y	4667	4603	0	51	1	144
							5134	9									
06	27720	X	26694	-0-	-1026	-0-	38	1	22285	2	Y	3974	3987	0	42	1	89
							4371	9									
07	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	13	1	321	2	Y	4226	4190	0	20	1	105
							22806	3	4649	9							
08	30318	X	26192	-0-	-4126	-0-	8	1	21842	3	Y	3947	3942	0	18	1	92
							4342	9									

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26939	X	18690	-0-	-8249	-0-	14723	2	76	4	Y	3537	3581	1			160
							3891	9									
04	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	13293	2	68	4	Y	3139	3170	1	20	8	109
							3453	9									
05	15903	X	15445	-0-	-458	-0-	12169	2	58	4	Y	2925	2958	1			76
							3218	9									
06	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	15946	2	70	4	Y	3479	3411	1			144
							3827	9									
07	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	275	2	15404	3	Y	3501	3508	1	5	8	132
							70	4	3851	9							
08	18693	X	18555	-0-	-138	-0-	14613	3	63	4	Y	3526	3562	1			96
							3879	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					176
04	120	X	27	-0-	-93	-0-	12	2	3	4	N	11					187
							12	9									
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	2751	2	373	4	N	1180	579	1			788
							1298	9									
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	7550	2	614	4	N	2317	2906	1			199
							2549	9									
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	6229	3	261	4	N	1927	1749	1			377
							2120	9									
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	5292	3	191	4	N	1647	1345	1			679
							1812	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

03	33573	X	24413	-0-	-9160	-0-	22609	2	40	4	Y	1604	1625	1			110
							1764	9									
04	28650	X	23096	-0-	-5554	-0-	21381	2	46	4	Y	1517	1522	1			105
							1669	9									
05	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	21615	2	43	4	Y	1716	1725	1			96
							1888	9									
06	23640	X	22413	-0-	-1227	-0-	20856	2	54	4	Y	1366	1355	1			107
							1503	9									
07	24428	X	11104	-0-	-13324	-0-	11	2	10376	3	Y	632	667	1			72
							22	4	695	9							
08	24428	X	6149	-0-	-18279	-0-	8	1	5819	3	Y	278	318	1			32
							16	4	306	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

03	18538	X	31	-0-	-18507	-0-	10	4	21	9	Y	19	25	1			1
04	17940	X	3	-0-	-17937	-0-	1	4	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	1	1	481	3	Y	84	74	1			10
							4	4	92	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

03	32798	X	8283	-0-	-24515	-0-	7688	2	21	4	Y	522	672	1			38
							574	9									
04	33829	X	33829	-0-	-0-	-0-	31437	2	64	4	Y	2116	1996	1			158
							2328	9									
05	32612	X	27516	-0-	-5096	-0-	25622	2	55	4	Y	1672	1732	1			98
							1839	9									
06	31560	X	20818	-0-	-10742	-0-	19771	2	61	4	Y	896	921	1			73
							986	9									
07	34968	X	5101	-0-	-29867	-0-	2	2	4940	3	Y	130	188	1			15
							16	4	143	9							
08	34968	X	2495	-0-	-32473	-0-	11	1	2250	3	Y	192	184	1			23
							23	4	211	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25110	X	2517	-0-	-22593	-0-	2210	2	17	4	Y	264	271	1			19
							290	9									
04	19710	X	1193	-0-	-18517	-0-	1044	2	7	4	Y	129	139	1			9
							142	9									
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	2511	X	1336	-0-	-1175	-0-	4	1	774	3	Y	472	415	1			57
							39	4	519	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40486	X	4358	-0-	-36128	-0-	12	1	2865	2	Y	1314	1285	0	31	1	29
							36	4	1445	9							
04	35940	X	34506	-0-	-1434	-0-	82	1	29940	2	Y	4001	3836	0	56	1	138
							83	4	4401	9							
05	54975	X	54975	-0-	-0-	-0-	582	1	48206	2	Y	5531	5421	0	78	1	170
							103	4	6084	9							
06	55327	X	55327	-0-	-0-	-0-	85	1	49449	2	Y	5175	5140	0	90	1	115
							100	4	5693	9							
07	56967	X	56967	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	Y	5259	5201	0	43	1	130
							50645	3	110	4							
08	61139	X	61139	-0-	-0-	-0-	21	1	54910	3	Y	5631	5571	0	43	1	130
							14	4	6194	9			17	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31372	X	16298	-0-	-15074	-0-	45	1	13599	2	Y	2393	2328	0	35	1	84
							22	4	2632	9			1	8			
04	22860	X	8550	-0-	-14310	-0-	37	1	7092	2	Y	1281	1304	0	19	1	42
							12	4	1409	9							
05	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	52	1	20923	2	Y	2979	2916	0	45	1	60
							28	4	3277	9							
06	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	29	1	21262	2	Y	2962	2948	0	31	1	43
							29	4	3258	9							
07	25237	X	25237	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	2869	2842	0	15	1	55
							21948	3	28	4							
08	24273	X	21824	-0-	-2449	-0-	7	1	18743	3	Y	2773	2746	0	12	1	68
							24	4	3050	9			2	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69006	X	51746	-0-	-17260	-0-	77	1	47538	2	Y	3721	3543	0	199	1	126
							38	4	4093	9			3	8			
04	64920	X	52317	-0-	-12603	-0-	83	1	47075	2	Y	4642	4413	0	206	1	149
							53	4	5106	9							
05	67301	X	58211	-0-	-9090	-0-	77	1	52724	2	Y	4871	4782	0	142	1	96
							52	4	5358	9							
06	65130	X	57586	-0-	-7544	-0-	43	1	52730	2	Y	4332	4270	0	95	1	63
							48	4	4765	9							
07	67301	X	58348	-0-	-8953	-0-	14	1	142	2	Y	4311	4248	0	44	1	82
							53401	3	49	4							
08	56658	X	56658	-0-	-0-	-0-	14	1	52083	3	Y	4105	4042	0	41	1	100
							45	4	4516	9			4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28210	X	16681	-0-	-11529	-0-	4866	1	9433	2	Y	2124	2648	0	22	1	259
							46	4	2336	9			1	8			
04	22920	X	14607	-0-	-8313	-0-	3029	1	9913	2	Y	1475	1259	0	25	1	450
							42	4	1623	9							
05	23684	X	15490	-0-	-8194	-0-	31	1	13628	2	Y	1623	1627	0	29	1	417
							46	4	1785	9							
06	19740	X	15787	-0-	-3953	-0-	46	1	13964	2	Y	1563	1600	0	19	1	361
							58	4	1719	9							
07	20398	X	14162	-0-	-6236	-0-	53	1	185	2	Y	1420	1412	0	8	1	361
							12314	3	48	4							
08	16678	X	11290	-0-	-5388	-0-	66	1	9836	3	Y	1220	1214	0	6	1	358
							46	4	1342	9			3	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	2125	-0-	-8477	-0-	2026	1	13	4	Y	78	111	0	1	8	10
							86	9									
04	4470	X	24	-0-	-4446	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	10	0			-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	26756	2	2283	9	Y	2075	2024	0	74	1	117
													2	8			
04	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	24728	2	2694	9	Y	2449	2382	0	71	1	113
05	29326	X	25487	-0-	-3839	-0-	23014	2	2473	9	Y	2248	2169	0	57	1	135
06	28380	X	24072	-0-	-4308	-0-	21811	2	2261	9	Y	2055	2060	0	36	1	94
07	29326	X	23145	-0-	-6181	-0-	56	2	20764	3	Y	2114	2060	0	16	1	132
							2325	9									
08	28892	X	20753	-0-	-8139	-0-	18644	3	2109	9	Y	1917	1930	0	13	1	105
													1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41943	X	31109	-0-	-10834	-0-	29001	2	30	4	Y	1889	1777	0	93	1	105
							2078	9					1	8			
04	40590	X	29225	-0-	-11365	-0-	27982	2	25	4	Y	1107	1071	0	93	1	48
							1218	9									
05	41943	X	32457	-0-	-9486	-0-	30001	2	33	4	Y	2203	2035	0	86	1	130
							2423	9									
06	33382	X	33382	-0-	-0-	-0-	30507	2	36	4	Y	2581	2535	0	59	1	117
							2839	9									
07	32548	X	32548	-0-	-0-	-0-	60	2	29952	3	Y	2271	2221	0	26	1	141
							38	4	2498	9							
08	32457	X	32303	-0-	-154	-0-	30313	3	46	4	Y	1767	1789	0	22	1	96
							1944	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37262	X	35095	-0-	-2167	-0-	30330	2	53	4	Y	4284	4212	0	80	1	246
							4712	9					2	8			
04	35670	X	35239	-0-	-431	-0-	30656	2	51	4	Y	4120	4090	0	84	1	192
							4532	9									
05	34844	X	33595	-0-	-1249	-0-	30247	2	38	4	Y	3009	2948	0	72	1	181
							3310	9									
06	33960	X	29996	-0-	-3964	-0-	26958	2	34	4	Y	2731	2744	0	43	1	125
							3004	9									
07	36425	X	26841	-0-	-9584	-0-	38	2	25179	3	Y	1460	1476	0	18	1	91
							18	4	1606	9							
08	32612	X	25029	-0-	-7583	-0-	23215	3	21	4	Y	1630	1614	0	17	1	89
							1793	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	47	1	13017	2	Y	2417	2361	0	29	1	84
							2	4	2659	9			2	8			
04	20010	X	191	-0-	-19819	-0-	5	1	70	2	Y	100	179	0			5
							6	4	110	9							
05	20677	X	42	-0-	-20635	-0-	1	2	41	9	Y	37	40	0			2
06	20010	X	-0-	-0-	-20010	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	29326	X	10558	-0-	-18768	-0-	45	1	8321	2	Y	1991	1943	0	31	1	69
							2	4	2190	9			2	8			
04	28380	X	311	-0-	-28069	-0-	18	1	9	2	Y	258	315	0			12
							284	9									
05	7409	X	891	-0-	-6518	-0-	25	2	866	9	Y	787	765	0			34
06	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
07	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32643	X	30741	-0-	-1902	-0-	27074	2	99	4	Y	3244	3308	1			155
							3568	9									
04	34440	X	25357	-0-	-9083	-0-	22533	2	87	4	Y	2488	2438	1			205
							2737	9									
05	36239	X	34745	-0-	-1494	-0-	30651	2	122	4	Y	3611	3372	1			444
							3972	9									
06	35070	X	27000	-0-	-8070	-0-	24236	2	89	4	Y	2432	2689	1			187
							2675	9									
07	36239	X	23723	-0-	-12516	-0-	166	2	20922	3	Y	2317	2356	1			148
							86	4	2549	9							
08	34596	X	20726	-0-	-13870	-0-	18227	3	64	4	Y	2214	2147	1			215
							2435	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	15469	X	12534	-0-	-2935	-0-	10523	2	33	4	Y	1798	1742	0	59	1	41
							1978	9									
04	15180	X	11629	-0-	-3551	-0-	9731	2	42	4	Y	1687	1671	0	10	1	33
							1856	9					14	8			
05	15686	X	11086	-0-	-4600	-0-	9273	2	82	4	Y	1574	1576	0	4	1	27
							1731	9									
06	15180	X	11324	-0-	-3856	-0-	9201	2	77	4	Y	1860	1859	0	2	1	26
							2046	9									
07	13981	X	13028	-0-	-953	-0-	162	2	10216	3	Y	2247	2199	0	1	1	67
							178	4	2472	9			6	8			
08	11563	X	10978	-0-	-585	-0-	9016	3	37	4	Y	1750	1771	0	1	1	45
							1925	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
03	26660	X	18291	-0-	-8369	-0-	49	1	17198	2	Y	939	868	0	49	1	32
							11	4	1033	9			1	8			
04	23610	X	15739	-0-	-7871	-0-	44	1	14952	2	Y	667	634	0	44	1	21
							9	4	734	9							
05	24397	X	23973	-0-	-424	-0-	52	1	20916	2	Y	2707	2633	0	41	1	54
							27	4	2978	9							
06	23610	X	23556	-0-	-54	-0-	29	1	20307	2	Y	2903	2887	0	27	1	43
							27	4	3193	9							
07	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	2911	2885	0	13	1	56
							21324	3	28	4							
08	23963	X	23524	-0-	-439	-0-	10	1	20120	3	Y	3063	3031	0	12	1	75
							25	4	3369	9			1	8			

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
03	38688	X	38114	-0-	-574	-0-	69	1	34101	2	Y	3560	3467	0	80	1	124
							28	4	3916	9			1	8			
04	41700	X	33472	-0-	-8228	-0-	68	1	29563	2	Y	3466	3404	0	72	1	114
							28	4	3813	9							
05	43090	X	39271	-0-	-3819	-0-	69	1	35331	2	Y	3489	3451	0	83	1	69
							33	4	3838	9							
06	41700	X	39899	-0-	-1801	-0-	39	1	36262	2	Y	3244	3209	0	57	1	47
							30	4	3568	9							
07	40765	X	38719	-0-	-2046	-0-	13	1	102	2	Y	3096	3059	0	25	1	59
							35169	3	29	4							
08	40092	X	40092	-0-	-0-	-0-	13	1	35989	3	Y	3691	3634	0	25	1	90
							30	4	4060	9			1	8			

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
03	34594	X	34594	-0-	-0-	-0-	62	1	28453	2	Y	5489	5377	0	70	1	193
							41	4	6038	9			1	8			
04	29850	X	28487	-0-	-1363	-0-	57	1	23870	2	Y	4114	4110	0	61	1	136
							35	4	4525	9							
05	34069	X	25066	-0-	-9003	-0-	51	1	21865	2	Y	2838	2866	0	51	1	57
							28	4	3122	9							
06	33480	X	28481	-0-	-4999	-0-	33	1	25994	2	Y	2204	2189	0	40	1	32
							30	4	2424	9							
07	34596	X	28714	-0-	-5882	-0-	11	1	65	2	Y	1984	1959	0	19	1	38
							26429	3	27	4							
08	34596	X	30626	-0-	-3970	-0-	12	1	29114	3	Y	1342	1325	0	20	1	32
							24	4	1476	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43989	X	14163	-0-	-29826	-0-	56	1	13744	2	Y	330	300	0	32	1	11
							363	9									
04	37320	X	11585	-0-	-25735	-0-	42	1	10755	2	Y	716	678	0	26	1	23
							788	9									
05	38564	X	14696	-0-	-23868	-0-	43	1	13162	2	Y	1355	1326	0	25	1	27
							1491	9									
06	19140	X	15173	-0-	-3967	-0-	25	1	13968	2	Y	1073	1066	0	18	1	16
							1180	9									
07	16833	X	15781	-0-	-1052	-0-	9	1	34	2	Y	1019	1007	0	9	1	19
							14617	3	1121	9							
08	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	9	1	15709	3	Y	1250	1230	0	9	1	30
							1375	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34069	X	28786	-0-	-5283	-0-	26717	2	70	4	Y	1817	1848	1			87
							1999	9									
04	31350	X	28088	-0-	-3262	-0-	26025	2	75	4	Y	1807	1745	1			149
							1988	9									
05	32395	X	32200	-0-	-195	-0-	29677	2	91	4	Y	2211	2088	1			272
							2432	9									
06	31350	X	27319	-0-	-4031	-0-	25584	2	70	4	Y	1514	1670	1			116
							1665	9									
07	32395	X	29712	-0-	-2683	-0-	142	2	27311	3	Y	1979	1969	1			126
							82	4	2177	9							
08	32209	X	28110	-0-	-4099	-0-	26312	3	59	4	Y	1581	1553	1			154
							1739	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		7515	-0-	7515	7515	17	1	6432	3	Y	946	890	1			56
							25	4	1041	9							

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21545	X	20705	-0-	-840	-0-	16040	2	130	4	Y	4123	4053	0	57	1	70
							4535	9									
04	21930	X	18985	-0-	-2945	-0-	14751	2	23	4	Y	3828	3813	0	20	1	47
							4211	9					18	8			
05	22661	X	18364	-0-	-4297	-0-	14223	2	14	4	Y	3752	3735	0	17	1	47
							4127	9									
06	21930	X	19483	-0-	-2447	-0-	15402	2	51	4	Y	3664	3660	0	11	1	40
							4030	9									
07	21824	X	16120	-0-	-5704	-0-	256	2	12562	3	Y	2883	2839	0	4	1	74
							131	4	3171	9			6	8			
08	20119	X	15558	-0-	-4561	-0-	11950	3	31	4	Y	3252	3287	0	2	1	31
							3577	9					6	8			

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
03	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	13913	2	128	4	Y	1890	1840	0	43	1	32
							2079	9									
04	15180	X	14712	-0-	-468	-0-	12892	2	23	4	Y	1634	1615	0	17	1	20
							1797	9					14	8			
05	15686	X	14426	-0-	-1260	-0-	12705	2	14	4	Y	1552	1546	0	7	1	19
							1707	9									
06	15600	X	14505	-0-	-1095	-0-	12702	2	48	4	Y	1595	1593	0	4	1	17
							1755	9									
07	16120	X	13231	-0-	-2889	-0-	105	2	11697	3	Y	1186	1166	0	2	1	30
							124	4	1305	9			5	8			
08	14973	X	13850	-0-	-1123	-0-	11867	3	30	4	Y	1775	1782	0	1	1	17
							1953	9					5	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	11613	-0-	-4569	-0-	10230	2	119	4	Y	1149	1121	0	27	1	19
							1264	9									
04	15630	X	10491	-0-	-5139	-0-	8984	2	18	4	Y	1354	1336	0	11	1	17
							1489	9					9	8			
05	14353	X	10169	-0-	-4184	-0-	8793	2	11	4	Y	1241	1238	0	4	1	16
							1365	9									
06	13890	X	10620	-0-	-3270	-0-	9040	2	40	4	Y	1400	1399	0	2	1	15
							1540	9									
07	11625	X	8834	-0-	-2791	-0-	106	2	7311	3	Y	1200	1180	0	1	1	31
							97	4	1320	9			3	8			
08	11315	X	9430	-0-	-1885	-0-	8130	3	27	4	Y	1157	1173	0	1	1	11
							1273	9					3	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24645	X	21047	-0-	-3598	-0-	18663	2	147	4	Y	2034	1975	0	52	1	34
							2237	9									
04	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	19090	2	25	4	Y	1899	1866	0	24	1	23
							2089	9					20	8			
05	21328	X	16938	-0-	-4390	-0-	15321	2	14	4	Y	1457	1454	0	8	1	18
							1603	9									
06	20640	X	18101	-0-	-2539	-0-	16220	2	51	4	Y	1664	1659	0	5	1	18
							1830	9									
07	21917	X	18126	-0-	-3791	-0-	139	2	16106	3	Y	1574	1542	0	2	1	40
							150	4	1731	9			8	8			
08	21917	X	16539	-0-	-5378	-0-	14873	3	29	4	Y	1488	1507	0	1	1	14
							1637	9					6	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48267	X	33798	-0-	-14469	-0-	152	1	30506	2	Y	2835	2767	0	83	1	88
							21	4	3119	9			2	8			
04	43890	X	36017	-0-	-7873	-0-	194	1	32240	2	Y	3235	3158	0	92	1	73
							24	4	3559	9							
05	40114	X	35774	-0-	-4340	-0-	97	1	32311	2	Y	3031	2950	0	80	1	74
							32	4	3334	9							
06	38820	X	34225	-0-	-4595	-0-	39	1	32048	2	Y	1917	1882	0	53	1	56
							29	4	2109	9							
07	40114	X	28738	-0-	-11376	-0-	34	1	156	2	Y	2153	2071	0	20	1	118
							26160	3	20	4							
08	36580	X	20187	-0-	-16393	-0-	57	1	18374	3	Y	1586	1628	0	13	1	61
							11	4	1745	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33896	X	33896	-0-		-0-	-0-	147	1	29534	2	Y	3810	3738	0	81	1	119
								24	4	4191	9			2	8			
04	37449	X	37449	-0-		-0-	-0-	195	1	32569	2	Y	4232	4161	0	93	1	97
								30	4	4655	9							
05	39048	X	39048	-0-		-0-	-0-	103	1	34355	2	Y	4132	4042	0	85	1	102
								45	4	4545	9							
06	39237	X	39237	-0-		-0-	-0-	42	1	34715	2	Y	4035	3960	0	57	1	120
								41	4	4439	9							
07	47920	X	47920	-0-		-0-	-0-	56	1	310	2	Y	4281	4133	0	33	1	235
								42810	3	35	4							
08	42902	X	42902	-0-		-0-	-0-	118	1	38256	3	Y	4099	4148	0	27	1	158
								19	4	4509	9			1	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63550	X	50233	-0-		-13317	-0-	219	1	43967	2	Y	5470	5315	0	128	1	170
								30	4	6017	9			3	8			
04	61500	X	47421	-0-		-14079	-0-	249	1	41561	2	Y	5069	4998	0	126	1	115
								35	4	5576	9							
05	56017	X	47843	-0-		-8174	-0-	125	1	41788	2	Y	5345	5218	0	110	1	132
								50	4	5880	9							
06	54210	X	46161	-0-		-8049	-0-	49	1	40144	2	Y	5389	5291	0	70	1	160
								40	4	5928	9							
07	54219	X	31158	-0-		-23061	-0-	33	1	375	2	Y	5148	5005	0	20	1	283
								25073	3	14	4							
08	50220	X	37503	-0-		-12717	-0-	98	1	31981	3	Y	4915	4982	0	24	1	190
								17	4	5407	9			2	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42501	X	30894	-0-		-11607	-0-	136	1	27394	2	Y	3041	2957	0	67	1	95
								19	4	3345	9			1	8			
04	41130	X	26501	-0-		-14629	-0-	139	1	23117	2	Y	2932	2901	0	59	1	67
								20	4	3225	9							
05	29729	X	17719	-0-		-12010	-0-	47	1	15632	2	Y	1833	1821	0	34	1	45
								24	4	2016	9							
06	29910	X	16466	-0-		-13444	-0-	17	1	14419	2	Y	1826	1796	0	21	1	54
								21	4	2009	9							
07	30907	X	17432	-0-		-13475	-0-	20	1	131	2	Y	1798	1743	0	10	1	99
								15284	3	19	4							
08	30907	X	18249	-0-		-12658	-0-	49	1	15865	3	Y	2111	2116	0	11	1	82
								13	4	2322	9			1	8			

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50251	X	41769	-0-		-8482	-0-	187	1	37685	2	Y	3509	3410	0	94	1	109
								37	4	3860	9			3	8			
04	51023	X	51023	-0-		-0-	-0-	274	1	45804	2	Y	4452	4341	0	119	1	101
								48	4	4897	9							
05	50251	X	44612	-0-		-5639	-0-	119	1	39853	2	Y	4159	4069	0	89	1	102
								65	4	4575	9							
06	47580	X	41218	-0-		-6362	-0-	48	1	39086	2	Y	1841	1827	0	63	1	53
								59	4	2025	9							
07	52731	X	41018	-0-		-11713	-0-	49	1	198	2	Y	2735	2611	0	28	1	149
								37717	3	45	4							
08	52731	X	50697	-0-		-2034	-0-	144	1	46650	3	Y	3520	3500	0	33	1	135
								31	4	3872	9			1	8			

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
03	33914	X	24344	-0-	-9570	-0-	105	1	21187	2	Y	2746	2689	0	62	1	85
							31	4	3021	9			4	8			
04	27540	X	16547	-0-	-10993	-0-	77	1	13020	2	Y	3112	3086	0	39	1	72
							27	4	3423	9							
05	30845	X	27777	-0-	-3068	-0-	70	1	23460	2	Y	3814	3731	0	61	1	94
							52	4	4195	9							
06	29850	X	16125	-0-	-13725	-0-	15	1	12502	2	Y	3246	3221	0	22	1	97
							37	4	3571	9							
07	30845	X	3336	-0-	-27509	-0-	4	1	24	2	Y	329	406	0	2	1	18
							2926	3	20	4							
08	27776	X	26075	-0-	-1701	-0-	69	1	22627	3	Y	3052	2932	0	17	1	118
							22	4	3357	9			3	8			

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39091	X	37456	-0-	-1635	-0-	28382	2	58	4	Y	8196	8283	1			69
							9016	9									
04	37500	X	36351	-0-	-1149	-0-	28058	2	35	4	Y	7507	7389	1	26	8	161
							8258	9									
05	38750	X	26143	-0-	-12607	-0-	20064	2	29	4	Y	5500	5534	1			127
							6050	9									
06	37500	X	30837	-0-	-6663	-0-	23359	2	74	4	Y	6731	6779	1			79
							7404	9									
07	37572	X	36146	-0-	-1426	-0-	826	2	27120	3	Y	7428	7434	1	3	8	70
							29	4	8171	9							
08	37572	X	35240	-0-	-2332	-0-	27077	3	74	4	Y	7354	7251	1			173
							8089	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
03	9920	X	7353	-0-	-2567	-0-	6217	2	35	4	Y	1001	1001	0	11	1	25
							1101	9									
04	7350	X	6874	-0-	-476	-0-	5800	2	33	4	Y	946	924	0	6	1	34
							1041	9					7	8			
05	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	6154	2	34	4	Y	943	945	0	2	1	30
							1037	9									
06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	7381	2	41	4	Y	1167	1155	0	2	1	40
							1284	9									
07	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	228	2	6934	3	Y	933	934	0	1	1	35
							35	4	1026	9			3	8			
08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	7581	3	27	4	Y	1053	1048	0	1	1	35
							1158	9					4	8			

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
03	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	10473	2	49	4	Y	1877	1877	0	22	1	47
							2065	9									
04	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	9995	2	43	4	Y	1664	1630	0	12	1	60
							1830	9					9	8			
05	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	12380	2	46	4	Y	1738	1736	0	6	1	56
							1912	9									
06	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	12772	2	43	4	Y	1568	1567	0	3	1	54
							1725	9									
07	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	340	2	12380	3	Y	1395	1391	0	2	1	52
							39	4	1535	9			4	8			
08	14167	X	12473	-0-	-1694	-0-	11088	3	30	4	Y	1232	1238	0	1	1	41
							1355	9					4	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-		244	2	45	4	Y	1069	1059	0	1	1	27
									1176	9									
04	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-		248	2	44	4	Y	1120	1084	0	23	8	40
									1232	9									
05	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-		298	2	46	4	Y	1183	1185	0			38
									1301	9									
06	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-		284	2	46	4	Y	1202	1199	0			41
									1322	9									
07	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-		294	2	46	4	Y	1211	1198	0	9	8	45
									1332	9									
08	3100	N	5667	-0-		2567	2567		4476	3	44	4	Y	1043	1047	0	6	8	35
									1147	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	9623	-0-		-1134	-0-		7909	2	38	4	Y	1524	1530	0	17	1	38
									1676	9									
04	11310	X	11310	-0-		-0-	-0-		9395	2	42	4	Y	1703	1660	0	11	1	61
									1873	9					9	8			
05	10416	X	9680	-0-		-736	-0-		8178	2	35	4	Y	1334	1348	0	4	1	43
									1467	9									
06	9948	X	9948	-0-		-0-	-0-		8396	2	35	4	Y	1379	1373	0	2	1	47
									1517	9									
07	11687	X	10540	-0-		-1147	-0-		317	2	8761	3	Y	1297	1292	0	1	1	48
									35	4	1427	9			3	8			
08	11222	X	9662	-0-		-1560	-0-		8247	3	27	4	Y	1262	1264	0	1	1	42
									1388	9					3	8			

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12178	X	12178	-0-		-0-	-0-		10346	2	46	4	Y	1624	1623	0	18	1	41
									1786	9									
04	13702	X	13702	-0-		-0-	-0-		11641	2	48	4	Y	1830	1780	0	12	1	66
									2013	9					13	8			
05	14671	X	14671	-0-		-0-	-0-		12769	2	47	4	Y	1686	1693	0	5	1	54
									1855	9									
06	14359	X	14359	-0-		-0-	-0-		12494	2	47	4	Y	1653	1647	0	3	1	57
									1818	9									
07	14543	X	14543	-0-		-0-	-0-		337	2	12644	3	Y	1383	1382	0	2	1	51
									41	4	1521	9			5	8			
08	14570	X	13057	-0-		-1513	-0-		11440	3	36	4	Y	1437	1434	0	1	1	48
									1581	9					5	8			

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14460	X	14460	-0-		-0-	-0-		13170	2	37	4	Y	1139	1117	0	27	1	28
									1253	9									
04	14299	X	14299	-0-		-0-	-0-		12980	2	36	4	Y	1166	1126	0	15	1	41
									1283	9					12	8			
05	11873	X	10856	-0-		-1017	-0-		9574	2	35	4	Y	1134	1135	0	4	1	36
									1247	9									
06	13980	X	12321	-0-		-1659	-0-		11253	2	32	4	Y	942	943	0	3	1	32
									1036	9									
07	14539	X	12969	-0-		-1570	-0-		318	2	11181	3	Y	1303	1280	0	2	1	48
									37	4	1433	9			5	8			
08	14787	X	12509	-0-		-2278	-0-		11570	3	27	4	Y	829	843	0	1	1	28
									912	9					5	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11496	X	11496	-0-		-0-	-0-	9886	2	35	4	Y	1432	1433	0	20	1	36
								1575	9									
04	10620	X	9557	-0-		-1063	-0-	8291	2	28	4	Y	1125	1107	0	9	1	40
								1238	9					5	8			
05	10974	X	10399	-0-		-575	-0-	9031	2	35	4	Y	1212	1209	0	4	1	39
								1333	9									
06	10620	X	9979	-0-		-641	-0-	8651	2	34	4	Y	1176	1173	0	2	1	40
								1294	9									
07	10974	X	9264	-0-		-1710	-0-	243	2	7894	3	Y	998	997	0	1	1	37
								29	4	1098	9			3	8			
08	11501	X	9871	-0-		-1630	-0-	8653	3	24	4	Y	1085	1082	0	1	1	36
								1194	9					3	8			

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8936	-0-		-426	-0-	7496	2	32	4	Y	1280	1279	0	15	1	32
								1408	9									
04	9328	X	9328	-0-		-0-	-0-	7945	2	29	4	Y	1231	1204	0	9	1	44
								1354	9					6	8			
05	9362	X	8634	-0-		-728	-0-	7422	2	28	4	Y	1076	1082	0	3	1	35
								1184	9									
06	8699	X	8699	-0-		-0-	-0-	7507	2	28	4	Y	1058	1055	0	2	1	36
								1164	9									
07	9875	X	9875	-0-		-0-	-0-	269	2	8365	3	Y	1101	1092	0	1	1	41
								30	4	1211	9			3	8			
08	9641	X	8625	-0-		-1016	-0-	7562	3	22	4	Y	946	951	0	1	1	32
								1041	9					3	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22289	X	19229	-0-		-3060	-0-	15331	2	57	4	Y	3492	3533	1			29
								3841	9									
04	22020	X	21886	-0-		-134	-0-	17246	2	27	4	Y	4194	4114	1	19	8	90
								4613	9									
05	22754	X	18377	-0-		-4377	-0-	14743	2	26	4	Y	3280	3295	1			75
								3608	9									
06	22020	X	18328	-0-		-3692	-0-	14475	2	56	4	Y	3452	3487	1			40
								3797	9									
07	25858	X	25858	-0-		-0-	-0-	472	2	20673	3	Y	4259	4258	1	1	8	40
								28	4	4685	9							
08	26240	X	26240	-0-		-0-	-0-	21940	3	84	4	Y	3833	3783	1			90
								4216	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34410	X	31880	-0-		-2530	-0-	24700	2	66	4	Y	6467	6534	1			54
								7114	9									
04	33300	X	30901	-0-		-2399	-0-	24242	2	35	4	Y	6022	5924	1	23	8	129
								6624	9									
05	28892	X	20951	-0-		-7941	-0-	16584	2	30	4	Y	3943	3981	1			91
								4337	9									
06	30840	X	23147	-0-		-7693	-0-	17795	2	73	4	Y	4799	4833	1			57
								5279	9									
07	31930	X	31902	-0-		-28	-0-	658	2	24692	3	Y	5925	5924	1	2	8	56
								34	4	6518	9							
08	31930	X	30881	-0-		-1049	-0-	24622	3	76	4	Y	5621	5545	1			132
								6183	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54374	X	49025	-0-		-5349	-0-	38098	2	67	4	Y	9873	9984	1			82
								10860	9									
04	50220	X	50145	-0-		-75	-0-	39648	2	38	4	Y	9508	9358	1	29	8	203
								10459	9									
05	51894	X	49694	-0-		-2200	-0-	39656	2	49	4	Y	9081	9076	1			208
								9989	9									
06	50220	X	46094	-0-		-4126	-0-	37010	2	112	4	Y	8156	8269	1			95
								8972	9									
07	51832	X	44457	-0-		-7375	-0-	848	2	35157	3	Y	7650	7670	1	3	8	72
								37	4	8415	9							
08	51832	X	44998	-0-		-6834	-0-	36153	3	103	4	Y	7947	7832	1			187
								8742	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39649	X	37360	-0-		-2289	-0-	29228	2	56	4	Y	7342	7416	1			61
								8076	9									
04	38865	X	38865	-0-		-0-	-0-	29211	2	33	4	Y	8746	8593	1	26	8	188
								9621	9									
05	38037	X	35882	-0-		-2155	-0-	27761	2	39	4	Y	7347	7366	1			169
								8082	9									
06	36810	X	34381	-0-		-2429	-0-	27362	2	89	4	Y	6300	6395	1			74
								6930	9									
07	39649	X	30503	-0-		-9146	-0-	627	2	23636	3	Y	5645	5664	1	2	8	53
								30	4	6210	9							
08	39091	X	30425	-0-		-8666	-0-	24093	3	80	4	Y	5684	5604	1			133
								6252	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36715	X	36715	-0-		-0-	-0-	28373	2	51	4	Y	7537	7624	1			62
								8291	9									
04	34350	X	33685	-0-		-665	-0-	26665	2	28	4	Y	6356	6260	1	23	8	135
								6992	9									
05	35495	X	35218	-0-		-277	-0-	28064	2	39	4	Y	6468	6455	1			148
								7115	9									
06	34350	X	33843	-0-		-507	-0-	27059	2	82	4	Y	6093	6170	1			71
								6702	9									
07	35495	X	31688	-0-		-3807	-0-	689	2	24142	3	Y	6210	6221	1	2	8	58
								26	4	6831	9							
08	35960	X	28809	-0-		-7151	-0-	22478	3	65	4	Y	5696	5620	1			134
								6266	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126573	X	118038	-0-		-8535	-0-	103940	2	130	4	Y	12698	12768	1			99
								13968	9									
04	134848	X	134848	-0-		-0-	-0-	120831	2	90	4	Y	12661	12394	1	107	8	259
								13927	9									
05	132451	X	132451	-0-		-0-	-0-	118580	2	107	4	Y	12513	12495	1			277
								13764	9									
06	114240	X	101612	-0-		-12628	-0-	91344	2	184	4	Y	9167	9339	1			105
								10084	9									
07	139345	X	53173	-0-		-86172	-0-	438	2	48282	3	Y	4018	4085	1	1	8	37
								33	4	4420	9							
08	139345	X	131869	-0-		-7476	-0-	120462	3	213	4	Y	10176	9978	1			235
								11194	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
03	22165	X	9227	-0-	-12938	-0-	30	1	6220	2	Y	2692	2597	0	27	1	85
							16	4	2961	9			1	8			
04	21450	X	80	-0-	-21370	-0-	4	2	9	4	Y	61	145	0			1
							67	9									
05	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	8940	X	1318	-0-	-7622	-0-	83	2	1235	9	Y	1123	1089	0			34
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	42036	X	17527	-0-	-24509	-0-	73	1	14743	2	Y	2445	2347	0	36	1	77
							21	4	2690	9			1	8			
04	37470	X	1050	-0-	-36420	-0-	6	1	926	2	Y	99	172	0	2	1	2
							9	4	109	9							
05	21483	X	1583	-0-	-19900	-0-	3	1	1016	2	Y	469	457	0	2	1	12
							48	4	516	9							
06	16950	X	2052	-0-	-14898	-0-	2	1	1335	2	Y	629	620	0	2	1	19
							23	4	692	9							
07	17515	X	1560	-0-	-15955	-0-	1	1	31	2	Y	425	420	0	1	1	23
							1045	3	15	4							
08	4991	X	324	-0-	-4667	-0-	1	1	319	3	Y	4	23	0	4	8	-0-
							4	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
03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	8593	2	31	4	Y	1757	1751	0	16	1	72
							1933	9									
04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	9013	2	28	4	Y	1558	1521	0	9	1	91
							1714	9					9	8			
05	10292	X	10061	-0-	-231	-0-	8632	2	25	4	Y	1276	1308	0	4	1	55
							1404	9									
06	10230	X	10046	-0-	-184	-0-	8621	2	24	4	Y	1274	1267	0	2	1	60
							1401	9									
07	11129	X	9093	-0-	-2036	-0-	95	2	7807	3	Y	1065	1069	0	1	1	44
							19	4	1172	9			11	8			
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	8603	3	22	4	Y	1185	1178	0	1	1	48
							1304	9					2	8			

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
03	43759	X	43759	-0-	-0-	-0-	99	1	32707	2	Y	9940	9841	0	79	1	93
							19	4	10934	9							
04	40792	X	40792	-0-	-0-	-0-	66	1	30548	2	Y	9245	9203	0	28	1	81
							8	4	10170	9			26	8			
05	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	43	1	31173	2	Y	9469	9471	0	12	1	67
							28	4	10416	9							
06	38879	X	38879	-0-	-0-	-0-	42	1	29370	2	Y	8464	8199	0	253	1	79
							157	4	9310	9							
07	38563	X	38563	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	Y	8781	8791	0	3	1	49
							27839	3	166	4			17	8			
08	39340	X	39340	-0-	-0-	-0-	52	1	29138	3	Y	9193	9136	0	2	1	86
							38	4	10112	9			18	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34596	X	34596	-0-		-0-	-0-	89	1	25730	2	Y	7964	7854	0	94	1	74
								17	4	8760	9							
04	32307	X	32307	-0-		-0-	-0-	61	1	24451	2	Y	7080	7021	0	39	1	62
								7	4	7788	9			32	8			
05	31926	X	31926	-0-		-0-	-0-	40	1	23902	2	Y	7234	7224	0	21	1	51
								27	4	7957	9							
06	30612	X	30612	-0-		-0-	-0-	37	1	23316	2	Y	6472	6262	0	201	1	60
								140	4	7119	9							
07	30899	X	30899	-0-		-0-	-0-	46	1	651	2	Y	6750	6756	0	6	1	38
								22630	3	147	4			10	8			
08	27714	X	26907	-0-		-807	-0-	44	1	20117	3	Y	6104	6078	0	3	1	57
								32	4	6714	9			4	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40958	X	40958	-0-		-0-	-0-	100	1	30884	2	Y	9050	8914	0	112	1	84
								19	4	9955	9							
04	39865	X	39865	-0-		-0-	-0-	67	1	30591	2	Y	8363	8298	0	50	1	73
								8	4	9199	9			26	8			
05	40117	X	40117	-0-		-0-	-0-	47	1	31044	2	Y	8177	8168	0	24	1	58
								31	4	8995	9							
06	36944	X	36944	-0-		-0-	-0-	42	1	28942	2	Y	7094	6866	0	220	1	66
								157	4	7803	9							
07	36673	X	36673	-0-		-0-	-0-	51	1	690	2	Y	7159	7170	0	7	1	40
								27891	3	166	4			8	8			
08	33914	X	33057	-0-		-857	-0-	51	1	26124	3	Y	6223	6193	0	3	1	58
								37	4	6845	9			9	8			

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	18522	-0-		-667	-0-	41	1	15485	2	Y	2722	2680	0	32	1	95
								2	4	2994	9			2	8			
04	18570	X	17351	-0-		-1219	-0-	53	1	15131	2	Y	1969	1944	0	32	1	88
								1	4	2166	9							
05	18631	X	17536	-0-		-1095	-0-	31	1	15195	2	Y	2095	2065	0	28	1	90
								5	4	2305	9							
06	18030	X	17164	-0-		-866	-0-	8	1	14426	2	Y	2481	2421	0	18	1	132
								1	4	2729	9							
07	18507	X	16033	-0-		-2474	-0-	70	2	13672	3	Y	2082	2094	0	11	1	109
								1	4	2290	9							
08	16182	X	15421	-0-		-761	-0-	13148	3	6	4	Y	2061	2050	0	10	1	108
								2267	9					2	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31932	X	31932	-0-		-0-	-0-	42	1	28952	2	Y	2671	2665	1			154
								2938	9									
04	40199	X	40199	-0-		-0-	-0-	55	1	36999	2	Y	2849	2872	1			131
								11	4	3134	9							
05	43099	X	43099	-0-		-0-	-0-	141	1	39221	2	Y	3397	3354	1			174
								3737	9									
06	45548	X	45548	-0-		-0-	-0-	483	1	41061	2	Y	3640	3667	1			147
								4004	9									
07	47967	X	47967	-0-		-0-	-0-	243	1	146	2	Y	3662	3623	1	1	8	185
								43494	3	56	4							
08	50079	X	50079	-0-		-0-	-0-	169	1	45873	3	Y	3659	3617	1			227
								12	4	4025	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28427	X	21241	-0-		-7186	-0-		18527	2	5	4	Y	2463	2372	0	90	1	56
									2709	9									
04	26460	X	16729	-0-		-9731	-0-		14335	2	11	4	Y	2166	2150	0	16	1	42
									2383	9					14	8			
05	26536	X	14177	-0-		-12359	-0-		12151	2	33	4	Y	1812	1818	0	5	1	31
									1993	9									
06	25680	X	12893	-0-		-12787	-0-		10973	2	29	4	Y	1719	1723	0	3	1	24
									1891	9									
07	24397	X	11518	-0-		-12879	-0-		114	2	9588	3	Y	1584	1556	0	1	1	47
									74	4	1742	9			4	8			
08	19437	X	1728	-0-		-17709	-0-		1677	3	3	4	Y	44	90	0			1
									48	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	14657	-0-		-4749	-0-		12204	2	4	4	Y	2226	2151	0	73	1	51
									2449	9									
04	19200	X	15377	-0-		-3823	-0-		12649	2	11	4	Y	2470	2441	0	14	1	48
									2717	9					18	8			
05	19840	X	17885	-0-		-1955	-0-		14845	2	49	4	Y	2719	2713	0	7	1	47
									2991	9									
06	19200	X	16499	-0-		-2701	-0-		13976	2	38	4	Y	2259	2270	0	4	1	32
									2485	9									
07	17453	X	14508	-0-		-2945	-0-		153	2	11929	3	Y	2121	2081	0	2	1	63
									93	4	2333	9			7	8			
08	24241	X	24241	-0-		-0-	-0-		19154	3	15	4	Y	4611	4554	0	1	1	119
									5072	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21917	X	16335	-0-		-5582	-0-		13574	2	4	4	Y	2506	2429	0	85	1	57
									2757	9									
04	21210	X	17873	-0-		-3337	-0-		14738	2	13	4	Y	2838	2806	0	18	1	55
									3122	9					16	8			
05	21917	X	16794	-0-		-5123	-0-		13813	2	46	4	Y	2668	2670	0	7	1	46
									2935	9									
06	21210	X	17309	-0-		-3901	-0-		14322	2	41	4	Y	2678	2682	0	4	1	38
									2946	9									
07	21917	X	14698	-0-		-7219	-0-		141	2	12305	3	Y	1956	1928	0	2	1	58
									100	4	2152	9			6	8			
08	18476	X	17717	-0-		-759	-0-		15097	3	17	4	Y	2366	2362	0	1	1	61
									2603	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70432	X	62745	-0-		-7687	-0-		81	1	56413	2	Y	5616	5561	1			325
									73	4	6178	9							
04	68160	X	61502	-0-		-6658	-0-		81	1	55136	2	Y	5634	5694	1			265
									88	4	6197	9							
05	66991	X	58091	-0-		-8900	-0-		189	1	52544	2	Y	4811	4829	1			247
									66	4	5292	9							
06	64440	X	59703	-0-		-4737	-0-		631	1	53663	2	Y	4855	4906	1			196
									68	4	5341	9							
07	64201	X	58954	-0-		-5247	-0-		298	1	184	2	Y	4580	4543	1	1	8	232
									53298	3	136	4							
08	63550	X	54548	-0-		-9002	-0-		183	1	49903	3	Y	3999	3983	1			248
									63	4	4399	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49042	X	45242	-0-		-3800	-0-	27	1	129	2	Y	2293	2172	0	115	1	94
								42557	3	7	4			1	8			
04	45450	X	42936	-0-		-2514	-0-	16	1	143	2	Y	2092	1981	0	111	1	94
								40476	3	2301	9							
05	45167	X	41387	-0-		-3780	-0-	13	1	66	2	Y	1174	1134	0	94	1	40
								40003	3	14	4							
06	43770	X	36054	-0-		-7716	-0-	1	1	35493	2	Y	505	473	0	56	1	16
								4	4	556	9							
07	45229	X	37435	-0-		-7794	-0-	3	1	129	2	Y	1860	1754	0	37	1	85
								35254	3	3	4							
08	43648	X	36662	-0-		-6986	-0-	20	1	34364	3	Y	2055	2023	0	34	1	82
								17	4	2261	9			1	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49414	X	43079	-0-		-6335	-0-	117	1	36441	2	Y	5909	5816	0	83	1	47
								21	4	6500	9			2	8			
04	47400	X	41657	-0-		-5743	-0-	141	1	36306	2	Y	4732	4662	0	86	1	31
								5	4	5205	9							
05	47864	X	42670	-0-		-5194	-0-	133	1	36848	2	Y	5146	5054	0	75	1	48
								28	4	5661	9							
06	46320	X	37536	-0-		-8784	-0-	116	1	32416	2	Y	4529	4465	0	84	1	28
								22	4	4982	9							
07	45384	X	35148	-0-		-10236	-0-	124	1	482	2	Y	4141	4091	0	36	1	42
								29953	3	34	4							
08	43090	X	34911	-0-		-8179	-0-	115	1	30284	3	Y	4075	4016	0	34	1	65
								29	4	4483	9			2	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79732	X	65371	-0-		-14361	-0-	151	1	59572	2	Y	5110	5001	0	100	1	40
								27	4	5621	9			2	8			
04	68760	X	67801	-0-		-959	-0-	193	1	61741	2	Y	5327	5224	0	108	1	35
								7	4	5860	9							
05	69223	X	67878	-0-		-1345	-0-	195	1	62127	2	Y	5014	4909	0	94	1	46
								41	4	5515	9							
06	66990	X	63316	-0-		-3674	-0-	179	1	58068	2	Y	4577	4460	0	135	1	28
								34	4	5035	9							
07	70060	X	60669	-0-		-9391	-0-	187	1	521	2	Y	4496	4420	0	59	1	45
								54965	3	50	4							
08	66495	X	60914	-0-		-5581	-0-	183	1	55850	3	Y	4396	4312	0	57	1	70
								45	4	4836	9			2	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47647	X	42228	-0-		-5419	-0-	28	1	105	2	Y	1891	1771	0	121	1	76
								40007	3	8	4			1	8			
04	46110	X	41448	-0-		-4662	-0-	18	1	131	2	Y	1926	1795	0	121	1	86
								39180	3	2119	9							
05	46841	X	42498	-0-		-4343	-0-	14	1	100	2	Y	1752	1670	0	107	1	61
								40442	3	15	4							
06	45120	X	40586	-0-		-4534	-0-	1	1	39079	2	Y	1365	1311	0	69	1	46
								4	4	1502	9							
07	45787	X	39834	-0-		-5953	-0-	3	1	73	2	Y	1057	1024	0	31	1	48
								38592	3	3	4							
08	43766	X	43766	-0-		-0-	-0-	21	1	41777	3	Y	1773	1722	0	27	1	71
								18	4	1950	9			1	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150722	X	130181	-0-		-20541	-0-	74	1	266	2	Y	4786	4472	0	302	1	193
								124556	3	20	4			4	8			
04	138360	X	118404	-0-		-19956	-0-	42	1	273	2	Y	4051	3785	0	280	1	179
								113632	3	1	4							
05	140027	X	123890	-0-		-16137	-0-	35	1	246	2	Y	4306	4082	0	252	1	151
								118835	3	37	4							
06	134010	X	111689	-0-		-22321	-0-	1	1	107493	2	Y	3805	3675	0	152	1	129
								9	4	4186	9							
07	132339	X	114706	-0-		-17633	-0-	6	1	259	2	Y	3728	3615	0	72	1	170
								110335	3	5	4							
08	130169	X	118966	-0-		-11203	-0-	51	1	115087	3	Y	3440	3398	0	71	1	137
								44	4	3784	9			4	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77314	X	59188	-0-		-18126	-0-	135	1	51530	2	Y	6817	6669	0	139	1	54
								24	4	7499	9			3	8			
04	68880	X	58913	-0-		-9967	-0-	193	1	51475	2	Y	6580	6446	0	145	1	43
								7	4	7238	9							
05	71176	X	58771	-0-		-12405	-0-	202	1	51817	2	Y	6099	5961	0	125	1	56
								43	4	6709	9							
06	68880	X	55077	-0-		-13803	-0-	189	1	48616	2	Y	5669	5600	0	90	1	35
								36	4	6236	9							
07	64759	X	53410	-0-		-11349	-0-	193	1	615	2	Y	5275	5216	0	40	1	54
								46747	3	52	4							
08	60884	X	52161	-0-		-8723	-0-	194	1	46438	3	Y	4983	4917	0	37	1	80
								48	4	5481	9			3	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77717	X	69671	-0-		-8046	-0-	140	1	62545	2	Y	6328	6103	0	214	1	49
								25	4	6961	9			2	8			
04	75210	X	69612	-0-		-5598	-0-	183	1	63210	2	Y	5648	5435	0	226	1	36
								6	4	6213	9							
05	75206	X	69830	-0-		-5376	-0-	188	1	63654	2	Y	5407	5198	0	196	1	49
								40	4	5948	9							
06	72780	X	64297	-0-		-8483	-0-	173	1	59057	2	Y	4576	4497	0	100	1	28
								33	4	5034	9							
07	72447	X	61781	-0-		-10666	-0-	179	1	562	2	Y	4825	4760	0	44	1	49
								55684	3	48	4							
08	67859	X	63205	-0-		-4654	-0-	181	1	57789	3	Y	4718	4647	0	42	1	76
								45	4	5190	9			2	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57350	X	50344	-0-		-7006	-0-	133	1	42472	2	Y	7014	6904	0	97	1	56
								24	4	7715	9			3	8			
04	51360	X	49994	-0-		-1366	-0-	152	1	42865	2	Y	6338	6249	0	103	1	42
								5	4	6972	9							
05	51336	X	49691	-0-		-1645	-0-	144	1	42905	2	Y	6010	5907	0	89	1	56
								31	4	6611	9							
06	49680	X	44651	-0-		-5029	-0-	122	1	38530	2	Y	5433	5387	0	69	1	33
								23	4	5976	9							
07	51646	X	42040	-0-		-9606	-0-	166	1	553	2	Y	4741	4696	0	30	1	48
								36061	3	45	4							
08	50530	X	43705	-0-		-6825	-0-	158	1	37665	3	Y	5312	5243	0	29	1	85
								39	4	5843	9			3	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63569	X	63569	-0-		-0-	-0-	202	1	59119	2	Y	3828	3642	0	177	1	29
								37	4	4211	9			3	8			
04	67448	X	67448	-0-		-0-	-0-	273	1	63139	2	Y	3660	3469	0	197	1	23
								10	4	4026	9							
05	75340	X	75340	-0-		-0-	-0-	309	1	70520	2	Y	4042	3839	0	190	1	36
								65	4	4446	9							
06	74623	X	74623	-0-		-0-	-0-	303	1	70205	2	Y	3688	3594	0	108	1	22
								58	4	4057	9							
07	76123	X	76123	-0-		-0-	-0-	332	1	452	2	Y	3895	3828	0	50	1	39
								70965	3	89	4							
08	75942	X	75942	-0-		-0-	-0-	327	1	71221	3	Y	3921	3847	0	47	1	63
								81	4	4313	9			3	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71486	X	71486	-0-		-0-	-0-	156	1	67182	2	Y	3745	3513	0	224	1	28
								28	4	4120	9			2	8			
04	71901	X	71901	-0-		-0-	-0-	203	1	67799	2	Y	3538	3309	0	235	1	22
								7	4	3892	9							
05	74187	X	74187	-0-		-0-	-0-	214	1	69967	2	Y	3601	3382	0	209	1	32
								45	4	3961	9							
06	71841	X	71841	-0-		-0-	-0-	202	1	67873	2	Y	3388	3276	0	124	1	20
								39	4	3727	9							
07	74307	X	70347	-0-		-3960	-0-	213	1	402	2	Y	3477	3407	0	55	1	35
								65850	3	57	4							
08	71672	X	68579	-0-		-3093	-0-	208	1	64606	3	Y	3375	3303	0	51	1	54
								52	4	3713	9			2	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37385	X	37385	-0-		-0-	-0-	106	1	32388	2	Y	4429	4330	0	87	1	35
								19	4	4872	9			3	8			
04	37578	X	37578	-0-		-0-	-0-	131	1	32790	2	Y	4229	4144	0	92	1	28
								5	4	4652	9							
05	39584	X	39584	-0-		-0-	-0-	151	1	35142	2	Y	3872	3779	0	85	1	36
								32	4	4259	9							
06	38226	X	38226	-0-		-0-	-0-	142	1	33959	2	Y	3725	3662	0	76	1	23
								27	4	4098	9							
07	38843	X	37128	-0-		-1715	-0-	157	1	381	2	Y	3282	3238	0	34	1	33
								32938	3	42	4							
08	39923	X	39923	-0-		-0-	-0-	158	1	35503	3	Y	3839	3773	0	34	1	62
								39	4	4223	9			3	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94736	X	71918	-0-		-22818	-0-	159	1	64020	2	Y	7009	6827	0	172	1	55
								29	4	7710	9			2	8			
04	81210	X	74442	-0-		-6768	-0-	210	1	65874	2	Y	7592	7414	0	184	1	49
								7	4	8351	9							
05	78926	X	71297	-0-		-7629	-0-	213	1	63325	2	Y	7013	6845	0	153	1	64
								45	4	7714	9							
06	76380	X	40334	-0-		-36046	-0-	142	1	35396	2	Y	4335	4313	0	59	1	27
								27	4	4769	9							
07	76911	X	68017	-0-		-8894	-0-	207	1	802	2	Y	6874	6785	0	46	1	70
								59354	3	93	4							
08	71331	X	69760	-0-		-1571	-0-	205	1	63081	3	Y	5839	5768	0	46	1	94
								51	4	6423	9			1	8			

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
03	45477	X	32546	-0-	-12931	-0-	20	1	27755	2	Y	4300	4239	0	64	1	43
							41	4	4730	9							
04	44010	X	30221	-0-	-13789	-0-	27	1	26550	2	Y	3262	3199	0	64	1	42
							56	4	3588	9							
05	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	111	1	48573	2	Y	4552	4462	0	100	1	32
							85	4	5007	9							
06	51750	X	51750	-0-	-0-	-0-	102	1	47181	2	Y	4009	3928	0	65	1	48
							57	4	4410	9							
07	47982	X	47982	-0-	-0-	-0-	98	1	253	2	Y	4293	4260	0	27	1	54
							42758	3	151	4							
08	53785	X	46592	-0-	-7193	-0-	15	1	41308	3	Y	4652	4643	0	33	1	30
							152	4	5117	9							

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43772	X	40758	-0-	-3014	-0-	34145	2	159	4	Y	5867	5821	1			281
							6454	9									
04	42360	X	29081	-0-	-13279	-0-	24561	2	127	4	Y	3994	3946	1			329
							4393	9									
05	43772	X	27953	-0-	-15819	-0-	23742	2	132	4	Y	3708	3581	1			456
							4079	9									
06	39450	X	26606	-0-	-12844	-0-	22987	2	118	4	Y	3183	3395	1			244
							3501	9									
07	40765	X	27086	-0-	-13679	-0-	254	2	22804	3	Y	3552	3569	1			227
							121	4	3907	9							
08	40765	X	24739	-0-	-16026	-0-	21159	3	92	4	Y	3171	3090	1			308
							3488	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 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
03	36890	X	26040	-0-	-10850	-0-	46	1	21823	2	Y	3759	3721	0	54	1	132
							36	4	4135	9			4	8			
04	44610	X	38065	-0-	-6545	-0-	73	1	31810	2	Y	5572	5438	0	82	1	184
							53	4	6129	9							
05	46097	X	39908	-0-	-6189	-0-	64	1	34328	2	Y	4970	4969	0	85	1	100
							49	4	5467	9							
06	44610	X	41226	-0-	-3384	-0-	37	1	35729	2	Y	4919	4888	0	59	1	72
							49	4	5411	9							
07	40021	X	39499	-0-	-522	-0-	12	1	153	2	Y	4632	4589	0	26	1	89
							34191	3	48	4							
08	40634	X	40634	-0-	-0-	-0-	12	1	34923	3	Y	5138	5073	0	25	1	125
							47	4	5652	9			4	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51832	X	44622	-0-	-7210	-0-	76	1	40304	2	Y	3832	3711	0	108	1	133
							27	4	4215	9			2	8			
04	51960	X	41833	-0-	-10127	-0-	79	1	37459	2	Y	3880	3781	0	105	1	127
							27	4	4268	9							
05	53692	X	46296	-0-	-7396	-0-	77	1	41607	2	Y	4166	4096	0	114	1	83
							29	4	4583	9							
06	51960	X	45375	-0-	-6585	-0-	43	1	41876	2	Y	3119	3081	0	76	1	45
							25	4	3431	9							
07	49445	X	44453	-0-	-4992	-0-	14	1	100	2	Y	3043	2996	0	34	1	58
							40968	3	24	4							
08	45762	X	45762	-0-	-0-	-0-	14	1	42193	3	Y	3211	3155	0	34	1	78
							23	4	3532	9			2	8			

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
03	100440	X	94566	-0-	-5874	-0-	120	1	85769	2	Y	7832	7515	0	306	1	268
							62	4	8615	9			7	8			
04	95580	X	91353	-0-	-4227	-0-	122	1	81757	2	Y	8551	8239	0	304	1	276
							68	4	9406	9							
05	103943	X	93731	-0-	-10212	-0-	104	1	84034	2	Y	8659	8506	0	258	1	171
							68	4	9525	9							
06	100590	X	89503	-0-	-11087	-0-	56	1	81909	2	Y	6802	6707	0	168	1	98
							56	4	7482	9							
07	103943	X	90904	-0-	-13039	-0-	18	1	229	2	Y	6980	6867	0	78	1	133
							82921	3	58	4							
08	92378	X	92378	-0-	-0-	-0-	19	1	83902	3	Y	7637	7504	0	75	1	186
							56	4	8401	9			5	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34193	X	6420	-0-	-27773	-0-	8	1	6368	2	Y	40	23	0	16	1	1
							44	9									
04	28537	X	28537	-0-	-0-	-0-	36	1	26475	2	Y	1842	1715	0	69	1	59
							2026	9									
05	34715	X	34715	-0-	-0-	-0-	38	1	32586	2	Y	1901	1841	0	82	1	37
							2091	9									
06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	22	1	5726	2	Y	1617	1620	0	10	1	24
							1779	9									
07	29481	X	9542	-0-	-19939	-0-	7	1	131	2	Y	3959	3903	0	4	1	76
							5049	3	4355	9							
08	34720	X	7270	-0-	-27450	-0-	8	1	5324	3	Y	1762	1785	0	4	1	43
							1938	9					6	8			

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 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
03	31496	X	12633	-0-	-18863	-0-	10063	2	195	4	Y	2159	2153	1			103
							2375	9									
04	32340	X	11781	-0-	-20559	-0-	9364	2	159	4	Y	2053	1987	1			169
							2258	9									
05	33418	X	17511	-0-	-15907	-0-	14268	2	195	4	Y	2771	2599	1			341
							3048	9									
06	32340	X	13322	-0-	-19018	-0-	10603	2	149	4	Y	2336	2498	1			179
							2570	9									
07	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	188	2	13066	3	Y	2624	2635	1			168
							154	4	2886	9							
08	17515	X	14497	-0-	-3018	-0-	11522	3	109	4	Y	2605	2520	1			253
							2866	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30628	X	24816	-0-	-5812	-0-	50	1	20317	2	Y	4008	3924	0	66	1	140
							40	4	4409	9			4	8			
04	29640	X	18973	-0-	-10667	-0-	40	1	15713	2	Y	2897	2889	0	53	1	95
							33	4	3187	9							
05	30628	X	25629	-0-	-4999	-0-	44	1	21100	2	Y	4038	3993	0	59	1	81
							43	4	4442	9							
06	27930	X	26025	-0-	-1905	-0-	24	1	20998	2	Y	4506	4482	0	39	1	66
							46	4	4957	9							
07	26226	X	23683	-0-	-2543	-0-	8	1	74	2	Y	2252	2257	0	18	1	43
							21094	3	30	4							
08	25637	X	24850	-0-	-787	-0-	8	1	21522	3	Y	2988	2938	0	17	1	73
							33	4	3287	9			3	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70827	X	70827	-0-		-0-	-0-		64827	2	108	4	Y	5356	5155	0	201	1	57
									5892	9					3	8			
04	72688	X	72688	-0-		-0-	-0-		10	1	66978	2	Y	5171	4956	0	217	1	55
									12	4	5688	9							
05	77717	X	77717	-0-		-0-	-0-		227	1	71610	2	Y	5274	5050	0	200	1	79
									79	4	5801	9							
06	78246	X	78246	-0-		-0-	-0-		238	1	72024	2	Y	5365	5249	0	134	1	61
									82	4	5902	9							
07	80439	X	80439	-0-		-0-	-0-		279	1	506	2	Y	4630	4571	0	64	1	56
									74424	3	137	4							
08	80355	X	80355	-0-		-0-	-0-		275	1	74058	3	Y	5345	5232	0	60	1	107
									142	4	5880	9			2	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47771	X	41954	-0-		-5817	-0-		34236	2	65	4	Y	6957	6859	0	102	1	76
									7653	9					3	8			
04	50070	X	40321	-0-		-9749	-0-		6	1	33388	2	Y	6290	6194	0	103	1	69
									8	4	6919	9							
05	51739	X	41370	-0-		-10369	-0-		134	1	34052	2	Y	6488	6358	0	99	1	100
									47	4	7137	9							
06	50070	X	41194	-0-		-8876	-0-		136	1	33949	2	Y	6420	6380	0	66	1	74
									47	4	7062	9							
07	42811	X	31181	-0-		-11630	-0-		121	1	549	2	Y	4979	4969	0	23	1	61
									24975	3	59	4							
08	40796	X	36606	-0-		-4190	-0-		150	1	29726	3	Y	6047	5958	0	25	1	122
									78	4	6652	9			3	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71326	X	71326	-0-		-0-	-0-		65367	2	108	4	Y	5319	5113	0	210	1	56
									5851	9					5	8			
04	74422	X	74422	-0-		-0-	-0-		10	1	68484	2	Y	5378	5148	0	229	1	57
									12	4	5916	9							
05	82246	X	82246	-0-		-0-	-0-		237	1	75376	2	Y	5955	5690	0	233	1	89
									82	4	6551	9							
06	82296	X	82296	-0-		-0-	-0-		248	1	75575	2	Y	5807	5674	0	156	1	66
									85	4	6388	9							
07	80197	X	80197	-0-		-0-	-0-		281	1	610	2	Y	5577	5506	0	70	1	67
									73033	3	138	4							
08	82281	X	82281	-0-		-0-	-0-		286	1	75509	3	Y	5762	5643	0	68	1	115
									148	4	6338	9			3	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33154	X	33154	-0-		-0-	-0-		28476	2	71	4	Y	4188	4106	0	85	1	45
									4607	9					5	8			
04	34412	X	34412	-0-		-0-	-0-		6	1	29917	2	Y	4074	3982	0	93	1	44
									8	4	4481	9							
05	37085	X	37085	-0-		-0-	-0-		119	1	32247	2	Y	4234	4120	0	93	1	65
									62	4	4657	9							
06	36690	X	36690	-0-		-0-	-0-		117	1	32928	2	Y	3277	3241	0	64	1	37
									40	4	3605	9							
07	37850	X	37850	-0-		-0-	-0-		184	1	426	2	Y	3879	3839	0	30	1	47
									32883	3	90	4							
08	39014	X	39014	-0-		-0-	-0-		184	1	34364	3	Y	3974	3908	0	29	1	80
									95	4	4371	9			4	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53940	X	53940	-0-		-0-	-0-	50143	2	95	4	Y	3365	3231	0	134	1	36
								3702	9					3	8			
04	51775	X	51775	-0-		-0-	-0-	9	1	48290	2	Y	3150	3017	0	135	1	34
								11	4	3465	9							
05	52018	X	29457	-0-		-22561	-0-	135	1	27454	2	Y	1655	1592	0	72	1	25
								47	4	1821	9							
06	52200	X	14700	-0-		-37500	-0-	51	1	13801	2	Y	737	730	0	24	1	8
								37	4	811	9							
07	66929	X	66929	-0-		-0-	-0-	282	1	345	2	Y	3164	3083	0	51	1	38
								62684	3	138	4							
08	67159	X	67159	-0-		-0-	-0-	263	1	65626	3	Y	1031	998	0	50	1	20
								136	4	1134	9			1	8			

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40889	X	34404	-0-		-6485	-0-	16	1	28872	2	Y	4799	4820	1			62
								237	4	5279	9							
04	46977	X	46977	-0-		-0-	-0-	6	1	40306	2	Y	5965	5942	1	38	8	47
								103	4	6562	9							
05	44795	X	30663	-0-		-14132	-0-	13	1	25881	2	Y	4177	4173	1			51
								174	4	4595	9							
06	43350	X	41028	-0-		-2322	-0-	150	1	35891	2	Y	4325	4276	1			100
								229	4	4758	9							
07	48546	X	36373	-0-		-12173	-0-	37	1	523	2	Y	4706	4741	1	1	8	64
								30560	3	76	4							
08	48546	X	41008	-0-		-7538	-0-	2	1	32889	3	Y	7282	7217	1			129
								107	4	8010	9							

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54017	X	54017	-0-		-0-	-0-	12	1	49630	2	Y	3785	3783	1			49
								211	4	4164	9							
04	72626	X	72626	-0-		-0-	-0-	6	1	66158	2	Y	5786	5720	1	71	8	44
								97	4	6365	9							
05	53382	X	49798	-0-		-3584	-0-	12	1	45741	2	Y	3536	3536	1			44
								155	4	3890	9							
06	52260	X	45231	-0-		-7029	-0-	109	1	41256	2	Y	3364	3331	1			77
								166	4	3700	9							
07	75051	X	69650	-0-		-5401	-0-	54	1	459	2	Y	4212	4233	1			56
								64394	3	110	4							
08	75051	X	66349	-0-		-8702	-0-	2	1	61270	3	Y	4489	4467	1			78
								139	4	4938	9							

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26575	X	26575	-0-		-0-	-0-	9	1	22460	2	Y	3608	3612	1			46
								137	4	3969	9							
04	34062	X	34062	-0-		-0-	-0-	4	1	28588	2	Y	4917	4896	1	28	8	39
								61	4	5409	9							
05	30752	X	30343	-0-		-409	-0-	11	1	25688	2	Y	4089	4075	1			53
								146	4	4498	9							
06	33547	X	33547	-0-		-0-	-0-	116	1	28771	2	Y	4076	4034	1			95
								176	4	4484	9							
07	32052	X	32052	-0-		-0-	-0-	35	1	424	2	Y	3812	3855	1			52
								27329	3	71	4							
08	35185	X	33481	-0-		-1704	-0-	2	1	28517	3	Y	4420	4394	1			78
								100	4	4862	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68200	X	48261	-0-		-19939	-0-	15	1	43343	2	Y	4256	4268	1			55
								221	4	4682	9							
04	66000	X	47482	-0-		-18518	-0-	5	1	40345	2	Y	6415	6390	1	28	8	52
								75	4	7057	9							
05	59861	X	48688	-0-		-11173	-0-	14	1	41598	2	Y	6260	6230	1			82
								190	4	6886	9							
06	55350	X	52761	-0-		-2589	-0-	157	1	45033	2	Y	6665	6590	1			157
								239	4	7332	9							
07	49073	X	47622	-0-		-1451	-0-	45	1	645	2	Y	5775	5852	1	1	8	79
								40487	3	92	4							
08	49073	X	45025	-0-		-4048	-0-	2	1	39738	3	Y	4704	4700	1			83
								111	4	5174	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54525	X	54525	-0-		-0-	-0-	16	1	46369	2	Y	7187	7176	1			92
								234	4	7906	9							
04	63574	X	63574	-0-		-0-	-0-	6	1	55238	2	Y	7480	7471	1	40	8	61
								102	4	8228	9							
05	56513	X	51472	-0-		-5041	-0-	14	1	45050	2	Y	5654	5640	1			75
								189	4	6219	9							
06	64294	X	64294	-0-		-0-	-0-	180	1	56125	2	Y	7014	6921	1			168
								274	4	7715	9							
07	63612	X	62547	-0-		-1065	-0-	55	1	829	2	Y	7358	7424	1	1	8	101
								53458	3	111	4							
08	65689	X	57648	-0-		-8041	-0-	2	1	51273	3	Y	5678	5678	1			101
								127	4	6246	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49879	X	46030	-0-		-3849	-0-	38214	2	75	4	Y	7037	6940	0	102	1	77
								7741	9					3	8			
04	57780	X	45542	-0-		-12238	-0-	7	1	38134	2	Y	6720	6617	0	106	1	74
								9	4	7392	9							
05	59706	X	47749	-0-		-11957	-0-	156	1	40149	2	Y	6718	6578	0	111	1	103
								54	4	7390	9							
06	57780	X	52525	-0-		-5255	-0-	177	1	44640	2	Y	6952	6892	0	83	1	80
								61	4	7647	9							
07	47058	X	38831	-0-		-8227	-0-	194	1	662	2	Y	6004	5984	0	27	1	73
								31276	3	95	4							
08	47244	X	43103	-0-		-4141	-0-	190	1	35331	3	Y	6804	6709	0	28	1	137
								98	4	7484	9			3	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44986	X	44986	-0-		-0-	-0-	40749	2	79	4	Y	3780	3643	0	131	1	40
								4158	9					4	8			
04	40249	X	40249	-0-		-0-	-0-	7	1	35903	2	Y	3909	3787	0	120	1	42
								39	4	4300	9							
05	43114	X	43114	-0-		-0-	-0-	153	1	38692	2	Y	3833	3705	0	112	1	58
								53	4	4216	9							
06	49603	X	49603	-0-		-0-	-0-	184	1	44897	2	Y	4054	3980	0	86	1	46
								63	4	4459	9							
07	54349	X	54349	-0-		-0-	-0-	206	1	531	2	Y	4841	4785	0	43	1	59
								48186	3	101	4							
08	56820	X	56820	-0-		-0-	-0-	202	1	51064	3	Y	4954	4868	0	43	1	99
								105	4	5449	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46754	X	46754	-0-	-0-	-0-	40033	2	84	4	Y	6034	5985	0	60	1	66
							6637	9					3	8			
04	46573	X	46573	-0-	-0-	-0-	7	1	39972	2	Y	5986	5924	0	62	1	66
							9	4	6585	9							
05	48176	X	48176	-0-	-0-	-0-	154	1	40724	2	Y	6585	6436	0	114	1	101
							54	4	7244	9							
06	49642	X	49642	-0-	-0-	-0-	184	1	41982	2	Y	6739	6684	0	78	1	78
							63	4	7413	9							
07	48112	X	43740	-0-	-4372	-0-	211	1	707	2	Y	6414	6383	0	31	1	78
							35664	3	103	4							
08	48174	X	44472	-0-	-3702	-0-	214	1	36916	3	Y	6574	6487	0	30	1	132
							111	4	7231	9			3	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 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
03	62496	X	60580	-0-	-1916	-0-	79	1	54915	2	Y	5041	4987	1			289
							41	4	5545	9							
04	60480	X	58233	-0-	-2247	-0-	78	1	52673	2	Y	4934	4994	1			229
							55	4	5427	9							
05	62496	X	58296	-0-	-4200	-0-	191	1	53054	2	Y	4555	4551	1			233
							40	4	5011	9							
06	60480	X	54818	-0-	-5662	-0-	586	1	49759	2	Y	4033	4104	1			162
							37	4	4436	9							
07	60791	X	54821	-0-	-5970	-0-	279	1	159	2	Y	3992	3952	1	1	8	201
							49892	3	100	4							
08	55273	X	53362	-0-	-1911	-0-	180	1	48865	3	Y	3886	3846	1			241
							42	4	4275	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 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
03	79949	X	71439	-0-	-8510	-0-	95	1	65858	2	Y	4934	4877	1			276
							59	4	5427	9							
04	77370	X	68475	-0-	-8895	-0-	93	1	62967	2	Y	4856	4912	1			220
							73	4	5342	9							
05	75609	X	68539	-0-	-7070	-0-	229	1	63431	2	Y	4386	4384	1			222
							54	4	4825	9							
06	73170	X	64103	-0-	-9067	-0-	697	1	59136	2	Y	3837	3907	1			152
							49	4	4221	9							
07	71424	X	63257	-0-	-8167	-0-	327	1	146	2	Y	3694	3660	1	1	8	185
							58600	3	121	4							
08	66371	X	61115	-0-	-5256	-0-	209	1	56905	3	Y	3588	3552	1			221
							54	4	3947	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207731	X	150062	-0-	-57669	-0-	550	1	146738	2	Y	2487	2619	1			93
							38	4	2736	9							
04	201030	X	169724	-0-	-31306	-0-	166742	2	79	4	Y	2639	2538	1			194
							2903	9									
05	173104	X	151926	-0-	-21178	-0-	195	1	149378	2	Y	2010	2081	1			123
							142	4	2211	9							
06	167520	X	129758	-0-	-37762	-0-	127798	2	68	4	Y	1720	1778	1			65
							1892	9									
07	175367	X	103263	-0-	-72104	-0-	1705	1	99719	3	Y	1607	1560	1			112
							71	4	1768	9							
08	175367	X	94152	-0-	-81215	-0-	1440	1	90951	3	Y	1379	1381	1			110
							244	4	1517	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82660	X	82660	-0-		-0-	-0-		655	1	76616	2	Y	4880	5024	1			194
									21	4	5368	9							
04	64359	X	64359	-0-		-0-	-0-		61026	2	38	4	Y	2995	2968	1			221
									3295	9									
05	61008	X	47560	-0-		-13448	-0-		588	1	41884	2	Y	4571	4512	1			280
									60	4	5028	9							
06	79980	X	54713	-0-		-25267	-0-		51345	2	39	4	Y	3026	3191	1			115
									3329	9									
07	82646	X	47780	-0-		-34866	-0-		2296	1	41831	3	Y	3282	3168	1			229
									43	4	3610	9							
08	82646	X	40485	-0-		-42161	-0-		1780	1	34875	3	Y	3358	3320	1			267
									136	4	3694	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39773	X	1648	-0-		-38125	-0-		1639	1	7	4	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
04	3240	X	1739	-0-		-1501	-0-		949	2	13	4	Y	706	654	1			52
									777	9									
05	2883	X	11	-0-		-2872	-0-		11	2			Y	-0-	52	1			-0-
06	2370	X	-0-	-0-		-2370	-0-						Y	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-		-0-	-0-		412	1	4871	3	Y	657	611	1			46
									41	4	723	9							
08	3100	N	20865	-0-		17765	17765		1129	1	18315	3	Y	1221	1170	1			97
									78	4	1343	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59809	X	59809	-0-		-0-	-0-		37	1	51520	2	Y	7455	7330	0	132	1	75
									51	4	8201	9							
04	57583	X	57583	-0-		-0-	-0-		50	1	49547	2	Y	7244	7092	0	133	1	94
									18	4	7968	9							
05	58660	X	58660	-0-		-0-	-0-		114	1	50428	2	Y	7296	7223	0	116	1	51
									92	4	8026	9							
06	56670	X	55555	-0-		-1115	-0-		103	1	47890	2	Y	6818	6713	0	74	1	82
									62	4	7500	9							
07	58559	X	53111	-0-		-5448	-0-		104	1	373	2	Y	6328	6298	0	32	1	80
									45520	3	153	4							
08	54932	X	46652	-0-		-8280	-0-		15	1	40695	3	Y	5273	5285	0	34	1	34
									142	4	5800	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	15836	-0-		-2950	-0-		12006	2	83	4	Y	3406	3410	0	24	1	50
									3747	9									
04	18180	X	17171	-0-		-1009	-0-		13233	2	45	4	Y	3539	3512	0	15	1	43
									3893	9					19	8			
05	18786	X	15615	-0-		-3171	-0-		12048	2	46	4	Y	3201	3180	0	6	1	58
									3521	9									
06	18180	X	17226	-0-		-954	-0-		13501	2	88	4	Y	3306	3287	0	4	1	73
									3637	9									
07	18786	X	15566	-0-		-3220	-0-		582	2	11489	3	Y	3067	3070	0	2	1	61
									121	4	3374	9			7	8			
08	16361	X	16361	-0-		-0-	-0-		12757	3	64	4	Y	3218	3223	0	1	1	49
									3540	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16647	X	11372	-0-	-5275	-0-	7814	2	85	4	Y	3157	3178	0	18	1	46
							3473	9									
04	16110	X	8847	-0-	-7263	-0-	5219	2	40	4	Y	3262	3237	0	7	1	40
							3588	9					24	8			
05	16647	X	10275	-0-	-6372	-0-	6430	2	38	4	Y	3461	3436	0	3	1	62
							3807	9									
06	16110	X	10143	-0-	-5967	-0-	6496	2	69	4	Y	3253	3241	0	2	1	72
							3578	9									
07	16647	X	13641	-0-	-3006	-0-	715	2	8670	3	Y	3766	3753	0	1	1	75
							113	4	4143	9			9	8			
08	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	8505	3	56	4	Y	3185	3202	0	1	1	48
							3504	9					9	8			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31479	X	31479	-0-	-0-	-0-	18	1	25326	2	Y	5552	5500	0	61	1	56
							28	4	6107	9							
04	34342	X	34342	-0-	-0-	-0-	28	1	27695	2	Y	6005	5913	0	70	1	78
							13	4	6606	9							
05	32447	X	32447	-0-	-0-	-0-	59	1	26178	2	Y	5586	5568	0	57	1	39
							65	4	6145	9							
06	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	55	1	25867	2	Y	5638	5571	0	38	1	68
							50	4	6202	9							
07	32364	X	30695	-0-	-1669	-0-	56	1	315	2	Y	5340	5324	0	16	1	68
							24338	3	112	4							
08	32395	X	29073	-0-	-3322	-0-	9	1	23855	3	Y	4641	4665	0	14	1	30
							104	4	5105	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46128	X	44287	-0-	-1841	-0-	27	1	37932	2	Y	5708	5602	0	115	1	57
							49	4	6279	9							
04	47850	X	45174	-0-	-2676	-0-	40	1	39417	2	Y	5182	5048	0	124	1	67
							17	4	5700	9							
05	49445	X	48569	-0-	-876	-0-	99	1	43596	2	Y	4349	4268	0	118	1	30
							90	4	4784	9							
06	47850	X	36311	-0-	-11539	-0-	70	1	32418	2	Y	3417	3347	0	59	1	41
							64	4	3759	9							
07	49445	X	36209	-0-	-13236	-0-	74	1	196	2	Y	3339	3311	0	27	1	42
							32141	3	125	4							
08	47616	X	38190	-0-	-9426	-0-	12	1	33817	3	Y	3845	3837	0	25	1	25
							131	4	4230	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63364	X	60974	-0-	-2390	-0-	41	1	56956	2	Y	3573	3433	0	145	1	35
							47	4	3930	9							
04	61320	X	58200	-0-	-3120	-0-	56	1	54490	2	Y	3307	3156	0	144	1	42
							16	4	3638	9							
05	63364	X	59808	-0-	-3556	-0-	129	1	56274	2	Y	3019	2912	0	128	1	21
							84	4	3321	9							
06	61320	X	52114	-0-	-9206	-0-	107	1	49408	2	Y	2311	2230	0	75	1	27
							57	4	2542	9							
07	63085	X	41609	-0-	-21476	-0-	91	1	94	2	Y	1617	1596	0	28	1	20
							39522	3	123	4							
08	60395	X	60395	-0-	-0-	-0-	20	1	57079	3	Y	2844	2808	0	38	1	18
							168	4	3128	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28458	X	12421	-0-	-16037	-0-	8482	2	65	4	Y	3522	3531	0	28	1	52
							3874	9									
04	27540	X	12025	-0-	-15515	-0-	8257	2	32	4	Y	3396	3360	0	15	1	41
							3736	9					32	8			
05	19251	X	12409	-0-	-6842	-0-	8321	2	33	4	Y	3686	3655	0	6	1	66
							4055	9									
06	18630	X	11245	-0-	-7385	-0-	7607	2	52	4	Y	3260	3251	0	3	1	72
							3586	9									
07	19251	X	11214	-0-	-8037	-0-	604	2	7030	3	Y	3182	3179	0	2	1	64
							80	4	3500	9			9	8			
08	12431	X	9655	-0-	-2776	-0-	6883	3	36	4	Y	2487	2505	0	1	1	38
							2736	9					7	8			

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19189	X	9699	-0-	-9490	-0-	6515	2	87	4	Y	2815	2803	0	16	1	41
							3097	9									
04	16860	X	10498	-0-	-6362	-0-	7283	2	46	4	Y	2881	2852	0	10	1	35
							3169	9					25	8			
05	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	7689	2	46	4	Y	3353	3324	0	4	1	60
							3688	9									
06	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	7753	2	73	4	Y	3220	3206	0	3	1	71
							3542	9									
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	700	2	7611	3	Y	3685	3672	0	1	1	74
							116	4	4054	9			9	8			
08	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	8264	3	58	4	Y	3612	3623	0	1	1	55
							3973	9					7	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219232	X	208713	-0-	-10519	-0-	197257	2	882	4	Y	9613	8927	0	663	1	296
							10574	9									
04	216930	X	170529	-0-	-46401	-0-	160439	2	365	4	Y	8841	8307	0	563	1	267
							9725	9									
05	224161	X	204206	-0-	-19955	-0-	193338	2	487	4	Y	9437	8742	0	584	1	378
							10381	9									
06	216930	X	191517	-0-	-25413	-0-	181042	2	399	4	Y	9160	8919	0	365	1	254
							10076	9									
07	208723	X	174129	-0-	-34594	-0-	162	2	162517	3	Y	9583	9258	0	151	1	428
							909	4	10541	9							
08	208723	X	192540	-0-	-16183	-0-	181277	3	416	4	Y	9861	9675	0	151	1	463
							10847	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71804	X	71804	-0-	-0-	-0-	66186	2	328	4	Y	4809	4616	0	188	1	153
							5290	9									
04	67680	X	65454	-0-	-2226	-0-	62291	2	152	4	Y	2737	2624	0	184	1	82
							3011	9									
05	74245	X	66529	-0-	-7716	-0-	62078	2	172	4	Y	3890	3655	0	158	1	159
							4279	9									
06	71850	X	62938	-0-	-8912	-0-	58183	2	145	4	Y	4191	4133	0	99	1	118
							4610	9									
07	74245	X	60523	-0-	-13722	-0-	61	2	56175	3	Y	3578	3492	0	44	1	160
							351	4	3936	9							
08	71796	X	63940	-0-	-7856	-0-	58741	3	149	4	Y	4591	4491	0	43	1	217
							5050	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
03	63041	X	63041	-0-	-0-	-0-	58159	2	291	4	Y	4174	4027	0	183	1	132
							4591	9									
04	62329	X	62329	-0-	-0-	-0-	57681	2	142	4	Y	4096	3912	0	190	1	126
							4506	9									
05	65379	X	57238	-0-	-8141	-0-	53303	2	149	4	Y	3442	3277	0	151	1	140
							3786	9									
06	63270	X	56795	-0-	-6475	-0-	52652	2	133	4	Y	3645	3583	0	100	1	102
							4010	9									
07	65379	X	53734	-0-	-11645	-0-	49	2	50161	3	Y	2919	2847	0	44	1	130
							313	4	3211	9							
08	64418	X	54843	-0-	-9575	-0-	52732	3	135	4	Y	1796	1801	0	41	1	84
							1976	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
03	71437	X	71437	-0-	-0-	-0-	67043	2	324	4	Y	3700	3489	0	181	1	116
							4070	9									
04	63390	X	60419	-0-	-2971	-0-	58365	2	144	4	Y	1736	1637	0	164	1	51
							1910	9									
05	69626	X	56957	-0-	-12669	-0-	54499	2	150	4	Y	2098	1933	0	132	1	84
							2308	9									
06	69120	X	50753	-0-	-18367	-0-	49420	2	123	4	Y	1100	1075	0	80	1	29
							1210	9									
07	71424	X	48973	-0-	-22451	-0-	17	2	47560	3	Y	998	948	0	35	1	44
							298	4	1098	9							
08	71424	X	48502	-0-	-22922	-0-	46855	3	132	4	Y	1377	1324	0	33	1	64
							1515	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
03	105276	X	37395	-0-	-67881	-0-	8	1	34818	2	Y	2303	2266	1			88
							36	4	2533	9							
04	84330	X	60667	-0-	-23663	-0-	24	1	56938	2	Y	3277	3230	1			135
							100	4	3605	9							
05	83066	X	83066	-0-	-0-	-0-	39	1	78726	2	Y	3780	3822	1			93
							143	4	4158	9							
06	85798	X	85798	-0-	-0-	-0-	41	1	81388	2	Y	3832	3819	1			106
							154	4	4215	9							
07	87677	X	87677	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	Y	4096	4063	1	1	8	138
							82769	3	177	4							
08	83080	X	68643	-0-	-14437	-0-	33	1	64899	3	Y	3264	3251	1			151
							121	4	3590	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
03	59954	X	54370	-0-	-5584	-0-	12	1	50816	2	Y	3188	3149	1			121
							35	4	3507	9							
04	56250	X	49182	-0-	-7068	-0-	20	1	47661	2	Y	1301	1378	1			44
							70	4	1431	9							
05	57226	X	53623	-0-	-3603	-0-	25	1	49704	2	Y	3465	3421	1			88
							82	4	3812	9							
06	55380	X	50226	-0-	-5154	-0-	23	1	46720	2	Y	3094	3094	1			88
							80	4	3403	9							
07	55955	X	50167	-0-	-5788	-0-	21	1	148	2	Y	3154	3133	1	1	8	108
							46437	3	92	4							
08	54374	X	48874	-0-	-5500	-0-	23	1	45442	3	Y	3026	2992	1			142
							80	4	3329	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
03	76105	X	71650	-0-	-4455	-0-	1626	1	66595	2	Y	3096	3253	1		121
							23	4	3406	9						
04	74392	X	74392	-0-	-0-	-0-	71229	2	46	4	Y	2834	2746	1		209
							3117	9								
05	82615	X	70324	-0-	-12291	-0-	712	1	66382	2	Y	2857	2897	1		169
							87	4	3143	9						
06	79950	X	53746	-0-	-26204	-0-	51114	2	36	4	Y	2360	2441	1		88
							2596	9								
07	82615	X	54424	-0-	-28191	-0-	1692	1	50181	3	Y	2280	2211	1		157
							43	4	2508	9						
08	76880	X	38876	-0-	-38004	-0-	1350	1	35765	3	Y	1489	1529	1		117
							123	4	1638	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
03	105431	X	75266	-0-	-30165	-0-	1278	1	70637	2	Y	3025	3200	1		117
							23	4	3328	9						
04	102030	X	76713	-0-	-25317	-0-	74995	2	44	4	Y	1522	1527	1		112
							1674	9								
05	105431	X	71252	-0-	-34179	-0-	593	1	70353	2	Y	200	307	1		5
							86	4	220	9						
06	95130	X	63213	-0-	-31917	-0-	61315	2	40	4	Y	1689	1632	1		62
							1858	9								
07	98301	X	55667	-0-	-42634	-0-	1748	1	51938	3	Y	1761	1702	1		121
							44	4	1937	9						
08	79267	X	59404	-0-	-19863	-0-	1464	1	55860	3	Y	1736	1721	1		136
							170	4	1910	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
03	102641	X	76863	-0-	-25778	-0-	1631	1	72922	2	Y	2077	2051	1		79
							25	4	2285	9						
04	99330	X	88339	-0-	-10991	-0-	85897	2	52	4	Y	2173	2092	1		160
							2390	9								
05	102641	X	84478	-0-	-18163	-0-	714	1	81136	2	Y	2298	2325	1		133
							100	4	2528	9						
06	74370	X	72385	-0-	-1985	-0-	70212	2	46	4	Y	1934	1996	1		71
							2127	9								
07	91295	X	62227	-0-	-29068	-0-	1701	1	58491	3	Y	1807	1754	1		124
							47	4	1988	9						
08	91295	X	60114	-0-	-31181	-0-	1446	1	56575	3	Y	1747	1734	1		137
							171	4	1922	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
03	18445	X	15164	-0-	-3281	-0-	10669	2	128	4	Y	3970	3954	0	24 1	70
							4367	9								
04	17850	X	17724	-0-	-126	-0-	12642	2	52	4	Y	4573	4517	0	16 1	85
							5030	9					25	8		
05	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	13702	2	141	4	Y	4846	4871	0	6 1	54
							5331	9								
06	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	13697	2	280	4	Y	4560	4529	0	62 1	23
							5016	9								
07	18445	X	16946	-0-	-1499	-0-	585	2	11805	3	Y	3929	3892	0	2 1	49
							234	4	4322	9			9	8		
08	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	15100	3	65	4	Y	4795	4699	0	1 1	134
							5275	9					10	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85963	X	57258	-0-		-28705	-0-		51937	2	13	4	Y	4825	4786	1			134
									5308	9									
04	76560	X	49801	-0-		-26759	-0-		45534	2	32	4	Y	3850	3911	1			73
									4235	9									
05	79112	X	47744	-0-		-31368	-0-		44002	2	37	4	Y	3368	3375	1			66
									3705	9									
06	57810	X	47747	-0-		-10063	-0-		43576	2	53	4	Y	3744	3722	1			88
									4118	9									
07	59737	X	49759	-0-		-9978	-0-		287	2	44748	3	Y	4170	4167	1	1	8	90
									137	4	4587	9							
*08	50282	X	46555	-0-		-3727	-0-		42728	3	151	4	Y	3342	3333	1			99
									3676	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	7246	-0-		-11478	-0-		5980	2	61	4	Y	1095	1100	0	11	1	19
									1205	9									
04	16800	X	9170	-0-		-7630	-0-		7568	2	34	4	Y	1425	1398	0	8	1	27
									1568	9					11	8			
05	17205	X	10395	-0-		-6810	-0-		8081	2	80	4	Y	2031	2032	0	3	1	23
									2234	9									
06	16110	X	12918	-0-		-3192	-0-		9911	2	222	4	Y	2532	2507	0	35	1	13
									2785	9									
07	12462	X	10843	-0-		-1619	-0-		324	2	7954	3	Y	2178	2158	0	1	1	27
									169	4	2396	9			5	8			
08	14201	X	14201	-0-		-0-	-0-		10819	3	51	4	Y	3028	2963	0	1	1	85
									3331	9					6	8			

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126852	X	77594	-0-		-49258	-0-		68597	2	17	4	Y	8164	8094	1			228
									8980	9									
04	120690	X	76967	-0-		-43723	-0-		67856	2	44	4	Y	8243	8313	1			158
									9067	9									
05	117862	X	78729	-0-		-39133	-0-		69589	2	62	4	Y	8253	8236	1			175
									9078	9									
06	104730	X	69061	-0-		-35669	-0-		61196	2	76	4	Y	7081	7080	1			176
									7789	9									
07	100998	X	74071	-0-		-26927	-0-		585	2	64283	3	Y	8191	8183	1	1	8	183
									193	4	9010	9							
*08	71579	X	65250	-0-		-6329	-0-		57423	3	197	4	Y	6936	6904	1			215
									7630	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16410	X	16410	-0-		-0-	-0-		10111	2	133	4	Y	5605	5582	0	20	1	99
									6166	9									
04	17551	X	17551	-0-		-0-	-0-		11023	2	53	4	Y	5886	5848	0	12	1	110
									6475	9					15	8			
05	16027	X	15727	-0-		-300	-0-		10667	2	131	4	Y	4481	4537	0	4	1	50
									4929	9									
06	15510	X	14725	-0-		-785	-0-		10385	2	285	4	Y	3686	3668	0	50	1	18
									4055	9									
07	16027	X	12442	-0-		-3585	-0-		452	2	8434	3	Y	3033	3008	0	1	1	37
									220	4	3336	9			5	8			
08	14522	X	14522	-0-		-0-	-0-		10472	3	58	4	Y	3629	3558	0	1	1	101
									3992	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	16461	X	15821	-0-	-640	-0-	11131	2	122	4	Y	4153	4127	0	24	1	73
							4568	9									
04	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	11852	2	53	4	Y	4452	4409	0	14	1	83
							4897	9					19	8			
05	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	12640	2	140	4	Y	4836	4859	0	6	1	54
							5320	9									
06	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	11599	2	274	4	Y	4456	4428	0	60	1	22
							4902	9									
07	16461	X	14250	-0-	-2211	-0-	517	2	9690	3	Y	3473	3444	0	1	1	43
							223	4	3820	9			7	8			
08	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	12287	3	62	4	Y	4185	4102	0	1	1	117
							4604	9					8	8			

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
03	46717	X	40986	-0-	-5731	-0-	33135	2	192	4	Y	6963	6846	0	95	1	119
							7659	9									
04	45210	X	38449	-0-	-6761	-0-	31070	2	32	4	Y	6679	6628	0	53	1	82
							7347	9					35	8			
05	45787	X	39418	-0-	-6369	-0-	32094	2	19	4	Y	6641	6609	0	31	1	83
							7305	9									
06	43590	X	37372	-0-	-6218	-0-	30296	2	69	4	Y	6370	6367	0	17	1	69
							7007	9									
07	42997	X	31651	-0-	-11346	-0-	505	2	24673	3	Y	5696	5599	0	7	1	146
							207	4	6266	9			13	8			
08	40548	X	38665	-0-	-1883	-0-	31369	3	44	4	Y	6593	6658	0	5	1	63
							7252	9					13	8			

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
03	37944	X	34340	-0-	-3604	-0-	28025	2	170	4	Y	5586	5487	0	79	1	95
							6145	9									
04	36720	X	32299	-0-	-4421	-0-	26426	2	28	4	Y	5314	5270	0	45	1	65
							5845	9					29	8			
05	36983	X	32159	-0-	-4824	-0-	26645	2	16	4	Y	4998	4982	0	18	1	63
							5498	9									
06	35790	X	30794	-0-	-4996	-0-	25495	2	62	4	Y	4761	4762	0	10	1	52
							5237	9									
07	35681	X	27272	-0-	-8409	-0-	363	2	22214	3	Y	4095	4027	0	5	1	105
							190	4	4505	9			10	8			
08	34348	X	32298	-0-	-2050	-0-	27001	3	41	4	Y	4778	4823	0	3	1	46
							5256	9					11	8			

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
03	49319	X	49319	-0-	-0-	-0-	43203	2	219	4	Y	5361	5227	0	117	1	91
							5897	9									
04	48960	X	47104	-0-	-1856	-0-	41051	2	36	4	Y	5470	5358	0	79	1	66
							6017	9					58	8			
05	50592	X	48396	-0-	-2196	-0-	42501	2	21	4	Y	5340	5310	0	29	1	67
							5874	9									
06	48960	X	45039	-0-	-3921	-0-	39680	2	82	4	Y	4797	4797	0	15	1	52
							5277	9									
07	50189	X	38980	-0-	-11209	-0-	359	2	33871	3	Y	4063	3984	0	7	1	104
							281	4	4469	9			20	8			
08	49321	X	44665	-0-	-4656	-0-	40532	3	59	4	Y	3704	3746	0	5	1	35
							4074	9					22	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38760	X	38760	-0-	-0-	-0-		31065	2	171	4	Y	6840	6712	0	101	1	116
								7524	9									
04	40020	X	36891	-0-	-3129	-0-		29640	2	28	4	Y	6566	6511	0	59	1	81
								7223	9					31	8			
05	41354	X	38253	-0-	-3101	-0-		31126	2	17	4	Y	6464	6434	0	30	1	81
								7110	9									
06	40020	X	35434	-0-	-4586	-0-		28830	2	60	4	Y	5949	5949	0	16	1	65
								6544	9									
07	39928	X	31601	-0-	-8327	-0-		466	2	25147	3	Y	5256	5168	0	7	1	135
								206	4	5782	9			11	8			
08	38425	X	38425	-0-	-0-	-0-		31429	3	44	4	Y	6320	6377	0	5	1	61
								6952	9					12	8			

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45787	X	25653	-0-	-20134	-0-		23792	2	51	4	Y	1645	1669	1			54
								1810	9									
04	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-		20844	2	26	4	Y	1830	1797	1			87
								2013	9									
05	25408	X	25408	-0-	-0-	-0-		23313	2	38	4	Y	1870	1817	1			140
								2057	9									
06	24840	X	20870	-0-	-3970	-0-		220	1	18242	2	Y	2036	2048	1			128
								168	4	2240	9							
07	25668	X	13787	-0-	-11881	-0-		51	1	359	2	Y	2354	2462	1	2	8	18
								10678	3	110	4							
08	25668	X	23450	-0-	-2218	-0-		40	1	10702	3	Y	11459	11360	1			117
								103	4	12605	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143065	X	115105	-0-	-27960	-0-		107013	2	128	4	Y	7240	7242	1			238
								7964	9									
04	138450	X	105075	-0-	-33375	-0-		97431	2	43	4	Y	6910	6823	1			325
								7601	9									
05	120838	X	100168	-0-	-20670	-0-		93054	2	114	4	Y	6364	6217	1			472
								7000	9									
06	116040	X	58375	-0-	-57665	-0-		438	1	54031	2	Y	3248	3518	1			202
								333	4	3573	9							
07	115103	X	21516	-0-	-93587	-0-		67	1	207	2	Y	1363	1553	1	1	8	11
								19593	3	150	4							
08	104532	X	72829	-0-	-31703	-0-		113	1	68110	3	Y	3926	3898	1			39
								287	4	4319	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118141	X	108952	-0-	-9189	-0-		101038	2	125	4	Y	7081	7095	1			233
								7789	9									
04	100710	X	95181	-0-	-5529	-0-		88036	2	41	4	Y	6458	6386	1			305
								7104	9									
05	107322	X	90278	-0-	-17044	-0-		83326	2	106	4	Y	6224	6066	1			463
								6846	9									
06	105450	X	7822	-0-	-97628	-0-		65	1	7324	2	Y	348	790	1			21
								50	4	383	9							
07	108965	X	10332	-0-	-98633	-0-		31	1	177	2	Y	1161	1172	1	1	8	9
								8723	3	124	4							
08	98890	X	13390	-0-	-85500	-0-		41	1	12225	3	Y	928	928	1			9
								103	4	1021	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176421	X	163122	-0-		-13299		-0-		156251	2	176	4	Y	6086	6325	1			193
										6695	9									
04	157943	X	157943	-0-		-0-		-0-		153173	2	64	4	Y	4278	4284	1			187
										4706	9									
05	169539	X	156284	-0-		-13255		-0-		151993	2	177	4	Y	3740	3671	1			256
										4114	9									
06	164070	X	10654	-0-		-153416		-0-		74	1	9996	2	Y	480	706	1			30
										56	4	528	9							
07	169539	X	14045	-0-		-155494		-0-		49	1	119	2	Y	787	810	1	1	8	6
										12847	3	164	4							
08	160518	X	13595	-0-		-146923		-0-		47	1	11519	3	Y	1736	1724	1			18
										119	4	1910	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187643	X	138450	-0-		-49193		-0-		493	1	125481	2	Y	10875	10955	1			144
										513	4	11963	9							
04	166020	X	110842	-0-		-55178		-0-		475	1	101010	2	Y	8327	8278	1			193
										197	4	9160	9							
05	170903	X	108387	-0-		-62516		-0-		541	1	98529	2	Y	8273	8001	1			465
										217	4	9100	9							
06	165390	X	97654	-0-		-67736		-0-		416	1	88974	2	Y	7462	7825	1			102
										56	4	8208	9							
*07	150350	X	797	-0-		-149553		-0-		6	1	36	2	Y	341	434	1			9
										375	3	5	4							
*08	119536	X	1830	-0-		-117706		-0-		18	1	1549	3	Y	227	235	1			1
										13	4	250	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159061	X	99203	-0-		-59858		-0-		352	1	88570	2	Y	9017	9100	1			123
										362	4	9919	9							
04	132030	X	95542	-0-		-36488		-0-		405	1	85748	2	Y	8383	8304	1			202
										168	4	9221	9							
05	135749	X	85075	-0-		-50674		-0-		418	1	76000	2	Y	7717	7472	1			447
										168	4	8489	9							
06	126240	X	76412	-0-		-49828		-0-		320	1	68213	2	Y	7124	7471	1			100
										43	4	7836	9							
*07	119753	X	466	-0-		-119287		-0-		58	1	16	2	Y	152	248	1			4
										175	3	50	4							
*08	99200	X	6568	-0-		-92632		-0-		35	1	5899	3	Y	553	554	1			3
										26	4	608	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171306	X	123748	-0-		-47558		-0-		427	1	108630	2	Y	12960	13088	1			175
										435	4	14256	9							
04	143580	X	103347	-0-		-40233		-0-		422	1	90511	2	Y	11126	11029	1			272
										175	4	12239	9							
05	147715	X	101462	-0-		-46253		-0-		486	1	88908	2	Y	10794	10422	1			644
										195	4	11873	9							
06	142950	X	93496	-0-		-49454		-0-		382	1	82241	2	Y	9837	10339	1			142
										52	4	10821	9							
*07	139686	X	73957	-0-		-65729		-0-		592	1	666	2	Y	6558	6536	1			164
										64972	3	513	4							
*08	104036	X	27643	-0-		-76393		-0-		64	1	25023	3	Y	2281	2431	1			14
										47	4	2509	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140647	X	103809	-0-		-36838	-0-		351	1	89707	2	Y	12189	12275	1			169
									343	4	13408	9							
04	118680	X	79486	-0-		-39194	-0-		313	1	69174	2	Y	8959	8908	1			220
									144	4	9855	9							
05	119660	X	79145	-0-		-40515	-0-		368	1	69096	2	Y	8666	8369	1			517
									148	4	9533	9							
06	115800	X	73734	-0-		-42066	-0-		291	1	64650	2	Y	7958	8360	1			115
									39	4	8754	9							
*07	110639	X	571	-0-		-110068	-0-		46	1	18	2	Y	172	283	1			4
									278	3	40	4							
*08	103819	X	502	-0-		-103317	-0-		12	1	353	3	Y	116	119	1			1
									9	4	128	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22444	X	20671	-0-		-1773	-0-		15923	2	151	4	Y	4179	4134	0	41	1	73
									4597	9									
04	21720	X	19847	-0-		-1873	-0-		15265	2	63	4	Y	4108	4054	0	22	1	77
									4519	9					28	8			
05	22444	X	20422	-0-		-2022	-0-		15676	2	147	4	Y	4181	4204	0	7	1	47
									4599	9									
06	21720	X	18794	-0-		-2926	-0-		14190	2	292	4	Y	3920	3893	0	54	1	20
									4312	9									
07	22444	X	16232	-0-		-6212	-0-		497	2	11817	3	Y	3342	3309	0	2	1	41
									242	4	3676	9			10	8			
08	20677	X	19067	-0-		-1610	-0-		14929	3	65	4	Y	3703	3629	0	1	1	103
									4073	9					11	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21173	X	17905	-0-		-3268	-0-		14364	2	127	4	Y	3104	3065	0	35	1	54
									3414	9									
04	20490	X	17770	-0-		-2720	-0-		15438	2	57	4	Y	2068	2037	0	21	1	38
									2275	9					26	8			
05	21173	X	16398	-0-		-4775	-0-		14530	2	149	4	Y	1563	1577	0	7	1	17
									1719	9									
06	20280	X	16514	-0-		-3766	-0-		14242	2	314	4	Y	1780	1762	0	26	1	9
									1958	9									
07	19685	X	14555	-0-		-5130	-0-		301	2	11769	3	Y	2026	1998	0	2	1	25
									256	4	2229	9			10	8			
08	18352	X	16496	-0-		-1856	-0-		14400	3	70	4	Y	1842	1805	0	1	1	51
									2026	9					10	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79298	X	60616	-0-		-18682	-0-		472	1	54513	2	Y	5039	5024	1			253
									88	4	5543	9							
04	69030	X	56729	-0-		-12301	-0-		325	1	51184	2	Y	4672	4803	1			122
									81	4	5139	9							
05	71331	X	51734	-0-		-19597	-0-		279	1	46783	2	Y	4170	4139	1			153
									85	4	4587	9							
06	64830	X	43566	-0-		-21264	-0-		251	1	39139	2	Y	3686	3717	1			122
									121	4	4055	9							
07	63333	X	46841	-0-		-16492	-0-		306	1	654	2	Y	3490	3477	1			135
									41864	3	178	4							
*08	60605	X	51097	-0-		-9508	-0-		414	1	46709	3	Y	3561	3630	1			66
									57	4	3917	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77717	X	44633	-0-		-33084	-0-	345	1	39835	2	Y	3989	4000	1			200
								65	4	4388	9							
04	65340	X	44425	-0-		-20915	-0-	253	1	39892	2	Y	3834	3934	1			100
								63	4	4217	9							
05	67518	X	48121	-0-		-19397	-0-	257	1	43198	2	Y	4171	4118	1			153
								78	4	4588	9							
06	64560	X	50541	-0-		-14019	-0-	292	1	45644	2	Y	4057	4075	1			135
								142	4	4463	9							
07	52111	X	51270	-0-		-841	-0-	328	1	851	2	Y	4538	4498	1			175
								44908	3	191	4							
*08	48112	X	44414	-0-		-3698	-0-	348	1	39560	3	Y	4056	4156	1			75
								44	4	4462	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87296	X	70778	-0-		-16518	-0-	543	1	62817	2	Y	6651	6596	1			334
								102	4	7316	9							
04	76920	X	66471	-0-		-10449	-0-	377	1	59398	2	Y	6002	6179	1			157
								94	4	6602	9							
05	79484	X	63671	-0-		-15813	-0-	339	1	56945	2	Y	5713	5660	1			210
								103	4	6284	9							
06	72360	X	46487	-0-		-25873	-0-	268	1	41782	2	Y	3915	3995	1			130
								130	4	4307	9							
07	70773	X	60539	-0-		-10234	-0-	392	1	914	2	Y	4872	4814	1			188
								53646	3	228	4							
*08	70773	X	56779	-0-		-13994	-0-	447	1	50708	3	Y	5062	5157	1			93
								56	4	5568	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206305	X	136954	-0-		-69351	-0-	1136	1	130714	2	Y	4446	4429	1			223
								213	4	4891	9							
04	167820	X	124416	-0-		-43404	-0-	759	1	119153	2	Y	3922	4043	1			102
								190	4	4314	9							
05	166470	X	118807	-0-		-47663	-0-	680	1	113782	2	Y	3762	3726	1			138
								207	4	4138	9							
06	145290	X	117087	-0-		-28203	-0-	721	1	111982	2	Y	3668	3684	1			122
								349	4	4035	9							
07	139407	X	93256	-0-		-46151	-0-	646	1	542	2	Y	2888	2898	1			112
								88421	3	470	4							
*08	136958	X	67110	-0-		-69848	-0-	578	1	64391	3	Y	1881	1958	1			35
								72	4	2069	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92752	X	77247	-0-		-15505	-0-	17	1	69365	2	Y	7104	6976	1			281
								51	4	7814	9							
04	82494	X	82494	-0-		-0-	-0-	31	1	74606	2	Y	7048	7017	1			312
								104	4	7753	9							
05	85402	X	85402	-0-		-0-	-0-	39	1	78368	2	Y	6245	6395	1			162
								125	4	6870	9							
06	81016	X	81016	-0-		-0-	-0-	37	1	74203	2	Y	6045	6032	1			175
								126	4	6650	9							
07	85250	X	81406	-0-		-3844	-0-	33	1	298	2	Y	6280	6235	1	2	8	218
								74019	3	148	4							
08	85405	X	78923	-0-		-6482	-0-	37	1	72551	3	Y	5643	5594	1			267
								128	4	6207	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	15562	2	47	4	Y	3865	3836	0	26	1	40
							4252	9									
04	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	13520	2	21	4	Y	3760	3742	0	13	1	29
							4136	9					16	8			
05	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	10563	2	32	4	Y	3671	3630	0	4	1	66
							4038	9									
06	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	9788	2	28	4	Y	4920	4940	0	2	1	44
							5412	9									
07	15159	X	13511	-0-	-1648	-0-	553	2	7759	3	Y	4693	4686	0	1	1	45
							37	4	5162	9			5	8			
08	17422	X	13136	-0-	-4286	-0-	9703	3	3433	9	Y	3121	3139	0	1	1	26

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
03	65089	X	65089	-0-	-0-	-0-	15	1	60816	2	Y	3828	3729	1			146
							47	4	4211	9							
04	82559	X	82559	-0-	-0-	-0-	32	1	75557	2	Y	6224	6102	1			268
							124	4	6846	9							
05	93917	X	93917	-0-	-0-	-0-	44	1	87428	2	Y	5715	5838	1			145
							158	4	6287	9							
06	93164	X	93164	-0-	-0-	-0-	44	1	87669	2	Y	4807	4818	1			134
							163	4	5288	9							
07	97280	X	97280	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	4089	4086	1	1	8	136
							92359	3	197	4							
08	93930	X	90928	-0-	-3002	-0-	44	1	85787	3	Y	4489	4417	1			208
							159	4	4938	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
03	36828	X	36211	-0-	-617	-0-	21	1	29292	2	Y	6241	6177	0	71	1	63
							33	4	6865	9							
04	38970	X	34076	-0-	-4894	-0-	28	1	27790	2	Y	5679	5597	0	71	1	74
							11	4	6247	9							
05	40269	X	32358	-0-	-7911	-0-	61	1	26842	2	Y	4909	4890	0	59	1	34
							55	4	5400	9							
06	38970	X	30777	-0-	-8193	-0-	53	1	24923	2	Y	5240	5174	0	36	1	64
							37	4	5764	9							
07	39122	X	29913	-0-	-9209	-0-	54	1	306	2	Y	5177	5159	0	16	1	66
							23764	3	94	4							
08	32550	X	28991	-0-	-3559	-0-	8	1	23172	3	Y	5193	5208	0	17	1	34
							99	4	5712	9							

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
03	42129	X	34715	-0-	-7414	-0-	21	1	28877	2	Y	5257	5178	0	85	1	53
							34	4	5783	9							
04	38310	X	34046	-0-	-4264	-0-	29	1	28594	2	Y	4919	4821	0	87	1	64
							12	4	5411	9							
05	39587	X	34531	-0-	-5056	-0-	66	1	29292	2	Y	4645	4600	0	77	1	32
							63	4	5110	9							
06	37110	X	31650	-0-	-5460	-0-	58	1	26992	2	Y	4142	4077	0	47	1	50
							44	4	4556	9							
07	35898	X	31586	-0-	-4312	-0-	63	1	199	2	Y	3376	3361	0	22	1	43
							27498	3	112	4							
08	35154	X	33263	-0-	-1891	-0-	10	1	28540	3	Y	4179	4174	0	21	1	27
							116	4	4597	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60605	X	56246	-0-		-4359	-0-	37	1	51445	2	Y	4287	4162	0	128	1	43
								48	4	4716	9							
04	57030	X	54517	-0-		-2513	-0-	51	1	50109	2	Y	3947	3810	0	130	1	50
								15	4	4342	9							
05	58962	X	55894	-0-		-3068	-0-	118	1	51693	2	Y	3642	3552	0	115	1	25
								77	4	4006	9							
06	57060	X	53659	-0-		-3401	-0-	107	1	49556	2	Y	3583	3491	0	74	1	43
								55	4	3941	9							
07	58962	X	45877	-0-		-13085	-0-	99	1	117	2	Y	2013	2001	0	30	1	25
								43317	3	130	4							
08	54405	X	44751	-0-		-9654	-0-	15	1	41365	3	Y	2934	2909	0	31	1	19
								144	4	3227	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65596	X	45293	-0-		-20303	-0-	39428	2	10	4	Y	5323	5266	1			147
								5855	9									
04	63480	X	44700	-0-		-18780	-0-	38577	2	26	4	Y	5543	5585	1			105
								6097	9									
05	59923	X	43042	-0-		-16881	-0-	37418	2	30	4	Y	5085	5083	1			107
								5594	9									
06	53880	X	43034	-0-		-10846	-0-	37250	2	49	4	Y	5214	5192	1			129
								5735	9									
07	50375	X	42181	-0-		-8194	-0-	382	2	35782	3	Y	5369	5378	1	1	8	119
								111	4	5906	9							
*08	40827	X	40454	-0-		-373	-0-	34740	3	124	4	Y	5082	5043	1			158
								5590	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74679	X	52125	-0-		-22554	-0-	43610	2	11	4	Y	7731	7631	1			223
								8504	9									
04	72270	X	58320	-0-		-13950	-0-	50004	2	41	4	Y	7523	7598	1			148
								8275	9									
05	74679	X	56171	-0-		-18508	-0-	49014	2	49	4	Y	6462	6471	1			139
								7108	9									
06	65340	X	46003	-0-		-19337	-0-	41723	2	54	4	Y	3842	3886	1			95
								4226	9									
07	60264	X	44961	-0-		-15303	-0-	212	2	41298	3	Y	3021	3049	1	1	8	66
								128	4	3323	9							
*08	52545	X	45323	-0-		-7222	-0-	40611	3	143	4	Y	4154	4092	1			128
								4569	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89497	X	65363	-0-		-24134	-0-	54780	2	63	4	Y	9564	9431	1			272
								10520	9									
04	86610	X	62290	-0-		-24320	-0-	52156	2	34	4	Y	9182	9275	1			179
								10100	9									
05	84258	X	62167	-0-		-22091	-0-	51607	2	40	4	Y	9564	9537	1			206
								10520	9									
06	75330	X	58148	-0-		-17182	-0-	48209	2	61	4	Y	8980	8960	1			226
								9878	9									
07	65348	X	57830	-0-		-7518	-0-	625	2	47492	3	Y	8697	8727	1	1	8	195
								146	4	9567	9							
*08	56823	X	56286	-0-		-537	-0-	46802	3	164	4	Y	8473	8403	1			265
								9320	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89590	X	57634	-0-		-31956	-0-	52250	2	13	4	Y	4883	4838	1			134
								5371	9									
04	84240	X	64008	-0-		-20232	-0-	57631	2	38	4	Y	5763	5788	1			109
								6339	9									
05	85746	X	62658	-0-		-23088	-0-	56541	2	44	4	Y	5521	5514	1			116
								6073	9									
06	75930	X	58961	-0-		-16969	-0-	53241	2	68	4	Y	5138	5127	1			127
								5652	9									
07	73005	X	60310	-0-		-12695	-0-	393	2	53661	3	Y	5538	5541	1	1	8	123
								164	4	6092	9							
*08	60605	X	56423	-0-		-4182	-0-	51060	3	178	4	Y	4714	4693	1			144
								5185	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30752	X	28203	-0-		-2549	-0-	21343	2	54	4	Y	6187	6150	0	50	1	65
								6806	9									
04	29640	X	26692	-0-		-2948	-0-	20466	2	25	4	Y	5637	5599	0	27	1	43
								6201	9					33	8			
05	30256	X	25714	-0-		-4542	-0-	19491	2	46	4	Y	5615	5548	0	10	1	100
								6177	9									
06	27990	X	24242	-0-		-3748	-0-	18773	2	42	4	Y	4934	4983	0	6	1	45
								5427	9									
07	28303	X	20797	-0-		-7506	-0-	495	2	15598	3	Y	4209	4200	0	2	1	40
								74	4	4630	9			12	8			
08	25420	X	24664	-0-		-756	-0-	18690	3	5974	9	Y	5431	5424	0	2	1	45

POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22074	X	22074	-0-		-0-	-0-	15721	2	46	4	Y	5734	5704	0	30	1	60
								6307	9									
04	21953	X	21953	-0-		-0-	-0-	14965	2	21	4	Y	6334	6309	0	16	1	49
								6967	9					20	8			
05	19375	X	19086	-0-		-289	-0-	13945	2	39	4	Y	4638	4598	0	6	1	83
								5102	9									
06	18750	X	16848	-0-		-1902	-0-	12679	2	37	4	Y	3756	3802	0	3	1	34
								4132	9									
07	19375	X	14158	-0-		-5217	-0-	369	2	10289	3	Y	3137	3134	0	1	1	30
								49	4	3451	9			6	8			
08	16492	X	15607	-0-		-885	-0-	11569	3	4038	9	Y	3671	3669	0	1	1	31

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17865	X	17865	-0-		-0-	-0-	11628	2	179	4	Y	5507	5449	0	50	1	34
								6058	9									
04	13020	X	11879	-0-		-1141	-0-	7319	2	113	4	Y	4043	4025	0	26	1	26
								4447	9									
05	16430	X	8690	-0-		-7740	-0-	5393	2	37	4	Y	2964	2959	0	8	1	23
								3260	9									
06	17280	X	12339	-0-		-4941	-0-	7693	2	97	4	Y	4135	4113	0	13	1	32
								4549	9									
07	17856	X	13097	-0-		-4759	-0-	513	2	8018	3	Y	4071	4054	0	13	1	36
								88	4	4478	9							
08	16740	X	12835	-0-		-3905	-0-	8233	3	173	4	Y	4026	4013	0	13	1	36
								4429	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187891	X	108839	-0-		-79052	-0-		234	1	105264	2	Y	2999	2720	0	284	1	22
									42	4	3299	9			5	8			
04	159750	X	96448	-0-		-63302	-0-		265	1	93051	2	Y	2839	2582	0	262	1	17
									9	4	3123	9							
05	151900	X	96925	-0-		-54975	-0-		274	1	93309	2	Y	2985	2750	0	226	1	26
									58	4	3284	9							
06	147000	X	90922	-0-		-56078	-0-		257	1	87600	2	Y	2742	2502	0	251	1	15
									49	4	3016	9							
07	151900	X	90684	-0-		-61216	-0-		276	1	282	2	Y	2514	2389	0	115	1	25
									87286	3	75	4							
08	97433	X	88679	-0-		-8754	-0-		267	1	85784	3	Y	2329	2208	0	107	1	36
									66	4	2562	9			3	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164300	X	104545	-0-		-59755	-0-		216	1	101240	2	Y	2773	2511	0	258	1	20
									39	4	3050	9			3	8			
04	140610	X	85571	-0-		-55039	-0-		238	1	82950	2	Y	2159	1945	0	221	1	13
									8	4	2375	9							
05	133393	X	85746	-0-		-47647	-0-		245	1	83339	2	Y	1918	1724	0	191	1	16
									52	4	2110	9							
06	129090	X	82462	-0-		-46628	-0-		241	1	80511	2	Y	1513	1397	0	123	1	9
									46	4	1664	9							
07	119815	X	82666	-0-		-37149	-0-		260	1	176	2	Y	1556	1493	0	57	1	15
									80448	3	70	4							
08	87916	X	81501	-0-		-6415	-0-		251	1	78805	3	Y	2166	2092	0	53	1	34
									62	4	2383	9			2	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193936	X	135403	-0-		-58533	-0-		282	1	131921	2	Y	2860	2452	0	402	1	20
									54	4	3146	9			5	8			
04	181530	X	99433	-0-		-82097	-0-		289	1	96884	2	Y	2045	1745	0	308	1	12
									10	4	2250	9							
05	166067	X	98237	-0-		-67830	-0-		296	1	95781	2	Y	1906	1640	0	263	1	15
									63	4	2097	9							
06	154680	X	93353	-0-		-61327	-0-		281	1	91236	2	Y	1620	1479	0	147	1	9
									54	4	1782	9							
07	159433	X	92767	-0-		-66666	-0-		300	1	190	2	Y	1689	1614	0	67	1	17
									90338	3	81	4							
08	109430	X	92101	-0-		-17329	-0-		289	1	90196	3	Y	1404	1333	0	63	1	22
									72	4	1544	9			3	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199206	X	132423	-0-		-66783	-0-		271	1	127716	2	Y	3979	3479	0	493	1	28
									59	4	4377	9			5	8			
04	166950	X	97859	-0-		-69091	-0-		270	1	94625	2	Y	2685	2317	0	381	1	15
									10	4	2954	9							
05	158534	X	95261	-0-		-63273	-0-		274	1	92256	2	Y	2430	2105	0	320	1	20
									58	4	2673	9							
06	153420	X	88047	-0-		-65373	-0-		262	1	85384	2	Y	2137	1941	0	204	1	12
									50	4	2351	9							
07	158534	X	88374	-0-		-70160	-0-		285	1	233	2	Y	2078	1976	0	94	1	20
									85493	3	77	4							
08	104563	X	87567	-0-		-16996	-0-		273	1	85030	3	Y	1996	1893	0	89	1	31
									68	4	2196	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39494	X	6300	-0-		-33194	-0-		41	1	4486	2	Y	1564	1480	0	94	1	3
									53	4	1720	9							
04	27900	X	26857	-0-		-1043	-0-		192	1	18002	2	Y	7786	7713	0	27	1	12
									98	4	8565	9			37	8			
05	28830	X	25809	-0-		-3021	-0-		84	1	16696	2	Y	7908	7875	0	20	1	25
									330	4	8699	9							
06	26460	X	21734	-0-		-4726	-0-		46	1	14187	2	Y	6755	6608	0	156	1	16
									70	4	7431	9							
07	27745	X	16638	-0-		-11107	-0-		116	1	607	2	Y	5155	4717	0	433	1	11
									10124	3	120	4			10	8			
*08	21297	X	17769	-0-		-3528	-0-		112	1	11669	3	Y	5412	4912	0	504	1	7
									35	4	5953	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34875	X	2083	-0-		-32792	-0-		19	1	1412	2	Y	571	543	0	33	1	1
									24	4	628	9							
04	25320	X	14873	-0-		-10447	-0-		156	1	9707	2	Y	4483	4421	0	11	1	7
									79	4	4931	9			45	8			
05	18135	X	15072	-0-		-3063	-0-		70	1	9509	2	Y	4745	4727	0	10	1	15
									273	4	5220	9							
06	11610	X	11402	-0-		-208	-0-		39	1	7368	2	Y	3577	3501	0	82	1	9
									60	4	3935	9							
07	15376	X	8455	-0-		-6921	-0-		99	1	323	2	Y	2747	2513	0	231	1	6
									4909	3	102	4			6	8			
*08	10943	X	10238	-0-		-705	-0-		101	1	6390	3	Y	3377	3064	0	314	1	5
									32	4	3715	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23963	X	5579	-0-		-18384	-0-		48	1	3952	2	Y	1380	1306	0	80	1	2
									61	4	1518	9							
04	21657	X	21657	-0-		-0-	-0-		175	1	14142	2	Y	6592	6532	0	17	1	10
									89	4	7251	9			35	8			
05	23426	X	23426	-0-		-0-	-0-		81	1	15365	2	Y	6964	6936	0	16	1	22
									320	4	7660	9							
06	18609	X	18609	-0-		-0-	-0-		45	1	12534	2	Y	5419	5304	0	124	1	13
									69	4	5961	9							
07	22382	X	16609	-0-		-5773	-0-		117	1	545	2	Y	4624	4232	0	388	1	9
									10741	3	120	4			8	8			
*08	17448	X	17448	-0-		-0-	-0-		110	1	11922	3	Y	4892	4439	0	455	1	7
									35	4	5381	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46376	X	6428	-0-		-39948	-0-		33	1	4699	2	Y	1504	1421	0	89	1	3
									42	4	1654	9							
04	35340	X	32454	-0-		-2886	-0-		221	1	23926	2	Y	7450	7369	0	30	1	11
									112	4	8195	9			43	8			
05	36518	X	33762	-0-		-2756	-0-		104	1	25299	2	Y	7228	7194	0	22	1	23
									408	4	7951	9							
06	28650	X	18081	-0-		-10569	-0-		46	1	13612	2	Y	3956	3877	0	92	1	10
									71	4	4352	9							
07	33542	X	15140	-0-		-18402	-0-		115	1	392	2	Y	3328	3043	0	280	1	7
									10853	3	119	4			8	8			
*08	28923	X	16238	-0-		-12685	-0-		114	1	12048	3	Y	3673	3333	0	342	1	5
									36	4	4040	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073

03	69812	X	4351	-0-	-65461	-0-	28	1	3277	2	Y	918	864	0	55	1	2
							36	4	1010	9							
04	39240	X	29572	-0-	-9668	-0-	192	1	18260	2	Y	10021	9923	0	22	1	15
							97	4	11023	9			63	8			
05	39525	X	26757	-0-	-12768	-0-	91	1	19260	2	Y	6407	6385	0	17	1	20
							358	4	7048	9							
06	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	54	1	18794	2	Y	5809	5680	0	135	1	14
							83	4	6390	9							
07	30566	X	21448	-0-	-9118	-0-	135	1	574	2	Y	4882	4462	0	411	1	10
							15230	3	139	4			13	8			
*08	25995	X	25995	-0-	-0-	-0-	142	1	19219	3	Y	5990	5434	0	558	1	8
							45	4	6589	9							

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8998 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT		20146	-0-	20146	20146	18988	3	215	4	Y	857	805	1			52
							943	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT		60276	-0-	60276	60276	53810	3	141	4	Y	5750	5400	1			350
							6325	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT		60792	-0-	60792	60792	54313	3	363	4	Y	5560	5222	1			338
							6116	9									

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT		67995	-0-	67995	67995	60535	3	390	4	Y	6427	6036	1			391
							7070	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10209 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT		32755	-0-	32755	32755	31052	3	265	4	Y	1307	1227	1			80
							1438	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 11867 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28737	X	16303	-0-	-12434	-0-	12004	2	106	4	Y	3812	3784	0	35	1	67
							4193	9									
04	27810	X	13456	-0-	-14354	-0-	9390	2	38	4	Y	3662	3626	0	16	1	68
							4028	9					19	8			
05	26970	X	19268	-0-	-7702	-0-	13889	2	136	4	Y	4766	4774	0	7	1	53
							5243	9									
06	25710	X	18409	-0-	-7301	-0-	13210	2	282	4	Y	4470	4440	0	61	1	22
							4917	9									
07	20832	X	15006	-0-	-5826	-0-	520	2	10425	3	Y	3498	3466	0	2	1	43
							213	4	3848	9			9	8			
08	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	15004	3	66	4	Y	4446	4353	0	1	1	124
							4891	9					11	8			

LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 11756 - 21680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48174	X	45479	-0-	-2695	-0-	38172	2	66	4	Y	6583	6650	1			54
							7241	9									
04	46620	X	40938	-0-	-5682	-0-	34597	2	35	4	Y	5733	5640	1	25	8	122
							6306	9									
05	46128	X	30656	-0-	-15472	-0-	25985	2	31	4	Y	4218	4244	1			96
							4640	9									
06	44010	X	36325	-0-	-7685	-0-	31667	2	85	4	Y	4157	4205	1			48
							4573	9									
07	45477	X	42329	-0-	-3148	-0-	578	2	35971	3	Y	5226	5223	1	2	8	49
							31	4	5749	9							
08	45477	X	38841	-0-	-6636	-0-	34099	3	70	4	Y	4247	4197	1			99
							4672	9									

LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 11746 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53816	X	39565	-0-	-14251	-0-	31461	2	57	4	Y	7315	7407	1			60
							8047	9									
04	52080	X	42962	-0-	-9118	-0-	34807	2	34	4	Y	7383	7264	1	22	8	157
							8121	9									
05	52948	X	32020	-0-	-20928	-0-	26079	2	28	4	Y	5375	5409	1			123
							5913	9									
06	45330	X	36901	-0-	-8429	-0-	28204	2	93	4	Y	7822	7853	1			92
							8604	9									
07	47168	X	47168	-0-	-0-	-0-	1062	2	35568	3	Y	9548	9547	1	3	8	90
							35	4	10503	9							
08	44517	X	44517	-0-	-0-	-0-	34534	3	70	4	Y	9012	8889	1			213
							9913	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 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148924	X	88628	-0-		-60296	-0-	79495	2	100	4	Y	8212	8317	1			59
								9033	9									
04	144120	X	94879	-0-		-49241	-0-	86253	2	98	4	Y	7753	7605	1	53	8	154
								8528	9									
05	148924	X	87957	-0-		-60967	-0-	80714	2	76	4	Y	6515	6531	1			138
								7167	9									
06	121320	X	82904	-0-		-38416	-0-	76558	2	160	4	Y	5624	5700	1			62
								6186	9									
07	106857	X	94860	-0-		-11997	-0-	665	2	87337	3	Y	6177	6181	1	2	8	56
								63	4	6795	9							
08	98053	X	85634	-0-		-12419	-0-	79264	3	171	4	Y	5635	5563	1			128
								6199	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22723	X	4560	-0-		-18163	-0-	33	1	3099	2	Y	1260	1189	0	73	1	2
								42	4	1386	9							
04	22650	X	16416	-0-		-6234	-0-	161	1	10872	2	Y	4819	4754	0	16	1	7
								82	4	5301	9			44	8			
05	23405	X	15337	-0-		-8068	-0-	72	1	10022	2	Y	4511	4493	0	11	1	14
								281	4	4962	9							
06	16470	X	10819	-0-		-5651	-0-	38	1	6750	2	Y	3611	3533	0	83	1	9
								59	4	3972	9							
07	17019	X	10155	-0-		-6864	-0-	101	1	355	2	Y	3023	2764	0	254	1	6
								6269	3	105	4			8	8			
*08	16957	X	11398	-0-		-5559	-0-	106	1	7530	3	Y	3389	3075	0	315	1	5
								34	4	3728	9							

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120249	X	68056	-0-		-52193	-0-	60448	2	76	4	Y	6847	6940	1			51
								7532	9									
04	107610	X	64946	-0-		-42664	-0-	59573	2	56	4	Y	4834	4757	1	33	8	95
								5317	9									
05	90458	X	74172	-0-		-16286	-0-	67871	2	75	4	Y	5660	5634	1			121
								6226	9									
06	87540	X	73710	-0-		-13830	-0-	66456	2	164	4	Y	6445	6493	1			73
								7090	9									
07	90458	X	73803	-0-		-16655	-0-	695	2	66039	3	Y	6377	6389	1	2	8	59
								54	4	7015	9							
08	74183	X	72077	-0-		-2106	-0-	65043	3	134	4	Y	6273	6187	1			145
								6900	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23405	X	2877	-0-		-20528	-0-	21	1	2018	2	Y	737	698	0	43	1	1
								27	4	811	9							
04	22650	X	22110	-0-		-540	-0-	181	1	14896	2	Y	6310	6216	0	18	1	10
								92	4	6941	9			67	8			
05	24398	X	24398	-0-		-0-	-0-	82	1	15709	2	Y	7532	7501	0	17	1	24
								322	4	8285	9							
06	19532	X	19532	-0-		-0-	-0-	43	1	12877	2	Y	5951	5824	0	136	1	15
								66	4	6546	9							
07	22847	X	15779	-0-		-7068	-0-	113	1	560	2	Y	4763	4357	0	400	1	10
								9751	3	116	4			11	8			
*08	23405	X	19538	-0-		-3867	-0-	106	1	12833	3	Y	5968	5415	0	555	1	8
								34	4	6565	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 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
03	167865	X	56721	-0-	-111144	-0-	34	1	48082	2	Y	7785	7663	0	117	1	78
							41	4	8564	9							
04	65790	X	54548	-0-	-11242	-0-	47	1	45905	2	Y	7800	7660	0	117	1	101
							16	4	8580	9							
05	63767	X	56889	-0-	-6878	-0-	109	1	48263	2	Y	7665	7606	0	106	1	54
							85	4	8432	9							
06	61710	X	48497	-0-	-13213	-0-	88	1	40919	2	Y	6757	6669	0	60	1	82
							57	4	7433	9							
07	56730	X	52480	-0-	-4250	-0-	98	1	485	2	Y	8227	8175	0	29	1	105
							42703	3	144	4							
08	54250	X	44630	-0-	-9620	-0-	14	1	38556	3	Y	5367	5408	0	29	1	35
							156	4	5904	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 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
03	61225	X	26401	-0-	-34824	-0-	16	1	21901	2	Y	4041	3995	0	61	1	41
							39	4	4445	9							
04	48914	X	48914	-0-	-0-	-0-	41	1	40721	2	Y	7397	7223	0	119	1	96
							15	4	8137	9							
05	48050	X	45999	-0-	-2051	-0-	89	1	39445	2	Y	5803	5759	0	99	1	41
							82	4	6383	9							
06	46500	X	40349	-0-	-6151	-0-	73	1	34192	2	Y	5487	5405	0	57	1	66
							48	4	6036	9							
07	50530	X	39154	-0-	-11376	-0-	70	1	439	2	Y	7430	7378	0	24	1	94
							30350	3	122	4							
08	46748	X	37787	-0-	-8961	-0-	11	1	30977	3	Y	6067	6097	0	24	1	40
							125	4	6674	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 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
03	155930	X	62962	-0-	-92968	-0-	39	1	53971	2	Y	8092	7981	0	117	1	82
							51	4	8901	9							
04	150900	X	63132	-0-	-87768	-0-	55	1	54492	2	Y	7785	7642	0	124	1	101
							21	4	8564	9							
05	155930	X	56616	-0-	-99314	-0-	112	1	49333	2	Y	6428	6388	0	96	1	45
							100	4	7071	9							
06	67620	X	50223	-0-	-17397	-0-	95	1	44157	2	Y	5371	5293	0	58	1	65
							63	4	5908	9							
07	65999	X	49700	-0-	-16299	-0-	98	1	332	2	Y	5627	5595	0	26	1	71
							42925	3	155	4							
08	62620	X	45466	-0-	-17154	-0-	14	1	40142	3	Y	4701	4714	0	27	1	31
							139	4	5171	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 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
03	188449	X	55787	-0-	-132662	-0-	32	1	45016	2	Y	9721	9605	0	126	1	98
							46	4	10693	9							
04	70260	X	49542	-0-	-20718	-0-	41	1	40365	2	Y	8291	8187	0	94	1	108
							16	4	9120	9							
05	65813	X	51501	-0-	-14312	-0-	97	1	42960	2	Y	7595	7564	0	86	1	53
							89	4	8355	9							
06	63690	X	46318	-0-	-17372	-0-	82	1	38404	2	Y	7073	6989	0	51	1	86
							52	4	7780	9							
07	58249	X	49380	-0-	-8869	-0-	88	1	540	2	Y	9137	9083	0	24	1	116
							38571	3	130	4							
08	46500	X	41523	-0-	-4977	-0-	11	1	32297	3	Y	8255	8292	0	25	1	54
							134	4	9081	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293173 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611

03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	1395	2	14	4	Y	930	909	0	23	1	21
							1023	9									
04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	7836	2	34	4	Y	1378	1353	0	8	1	27
							1516	9					11	8			
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	5967	2	53	4	Y	1146	1151	0	2	1	20
							1261	9									
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	6782	2	53	4	Y	1016	1020	0	2	1	14
							1118	9									
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	66	2	5818	3	Y	916	899	0	1	1	27
							106	4	1008	9			3	8			
08	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	8266	3	30	4	Y	1294	1287	0	1	1	33
							1423	9									

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

03	59396	X	30597	-0-	-28799	-0-	18	1	24758	2	Y	5263	5207	0	62	1	53
							32	4	5789	9							
04	43530	X	34275	-0-	-9255	-0-	29	1	28229	2	Y	5459	5368	0	73	1	71
							12	4	6005	9							
05	39277	X	38542	-0-	-735	-0-	70	1	31241	2	Y	6518	6473	0	70	1	46
							61	4	7170	9							
06	38010	X	32340	-0-	-5670	-0-	55	1	25829	2	Y	5822	5758	0	39	1	71
							52	4	6404	9							
07	35433	X	31725	-0-	-3708	-0-	57	1	340	2	Y	5762	5743	0	17	1	73
							24873	3	117	4							
08	38533	X	29796	-0-	-8737	-0-	8	1	23165	3	Y	5911	5929	0	16	1	39
							121	4	6502	9							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975

03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	57	1	6455	2	Y	1663	1640	0	11	1	59
							29	4	1829	9							
04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	231	1	6047	2	Y	1529	1500	0	6	1	74
							121	4	1682	9			8	8			
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	347	1	6184	2	Y	1458	1482	0	2	1	48
							50	4	1604	9							
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	33	1	5885	2	Y	1712	1711	0	1	1	48
							25	4	1883	9							
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	1834	1796	0	1	1	82
							5872	3	18	4			3	8			
08	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	29	1	6226	3	Y	1792	768	0	1001	1	102
							11	4	1971	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 06/27/2022 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
03	196354	X	77891	-0-	-118463	-0-	46	1	64896	2	Y	11718	11507	0	218	1	118
							59	4	12890	9							
04	82710	X	64559	-0-	-18151	-0-	54	1	53747	2	Y	9765	9568	0	189	1	126
							16	4	10742	9							
05	85467	X	29923	-0-	-55544	-0-	43	1	19798	2	Y	9103	9105	0	60	1	64
							69	4	10013	9							
06	82110	X	47082	-0-	-35028	-0-	78	1	36839	2	Y	9196	9075	0	74	1	111
							49	4	10116	9							
07	80445	X	34912	-0-	-45533	-0-	65	1	314	2	Y	5328	5344	0	27	1	68
							28553	3	119	4							
08	77903	X	65196	-0-	-12707	-0-	20	1	56614	3	Y	7604	7577	0	46	1	49
							198	4	8364	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293216 COMPL. DATE 03/26/2023 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
03	270568	X	148243	-0-	-122325	-0-	99	1	136972	2	Y	10059	9716	0	365	1	99
							107	4	11065	9							
04	174930	X	127318	-0-	-47612	-0-	121	1	118050	2	Y	8284	7949	0	329	1	105
							35	4	9112	9							
05	178312	X	131339	-0-	-46973	-0-	278	1	121727	2	Y	8327	8083	0	292	1	57
							174	4	9160	9							
06	166950	X	113971	-0-	-52979	-0-	232	1	106825	2	Y	6180	5993	0	171	1	73
							116	4	6798	9							
07	166253	X	110903	-0-	-55350	-0-	240	1	283	2	Y	4864	4799	0	77	1	61
							104738	3	292	4							
08	127782	X	112730	-0-	-15052	-0-	38	1	105811	3	Y	5989	5919	0	92	1	39
							293	4	6588	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 762H RRCID -> 293217 COMPL. DATE 06/27/2022 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
03	296019	X	84715	-0-	-211304	-0-	57	1	78715	2	Y	5336	5153	0	188	1	53
							73	4	5870	9							
04	106320	X	79311	-0-	-27009	-0-	76	1	74326	2	Y	4443	4255	0	185	1	56
							22	4	4887	9							
05	97836	X	74218	-0-	-23618	-0-	159	1	69529	2	Y	4020	3899	0	149	1	28
							108	4	4422	9							
06	94680	X	67697	-0-	-26983	-0-	138	1	63559	2	Y	3571	3465	0	91	1	43
							72	4	3928	9							
07	88691	X	66923	-0-	-21768	-0-	143	1	219	2	Y	3739	3694	0	41	1	47
							62267	3	181	4							
08	80414	X	65278	-0-	-15136	-0-	22	1	61204	3	Y	3520	3498	0	46	1	23
							180	4	3872	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793270	X	148775	-0-		-644495	-0-	29	1	116998	2	Y	28145	28086	1			362
								788	4	30960	9							
04	162720	X	141647	-0-		-21073	-0-	10	1	111812	2	Y	26777	26812	1	109	8	218
								370	4	29455	9							
05	168144	X	86647	-0-		-81497	-0-	15	1	63416	2	Y	20688	20630	1			276
								459	4	22757	9							
06	162720	X	46537	-0-		-116183	-0-	116	1	34132	2	Y	11012	11025	1			263
								176	4	12113	9							
07	148769	X	115662	-0-		-33107	-0-	70	1	2716	2	Y	24166	24098	1			331
								86151	3	142	4							
08	144708	X	129535	-0-		-15173	-0-	3	1	100659	3	Y	26062	25928	1			465
								205	4	28668	9							

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1382289	X	223180	-0-		-1159109	-0-	47	1	188972	2	Y	30438	30380	1			392
								679	4	33482	9							
04	345270	X	218874	-0-		-126396	-0-	16	1	188017	2	Y	27803	27823	1	148	8	224
								258	4	30583	9							
05	356779	X	146967	-0-		-209812	-0-	31	1	129373	2	Y	15590	15612	1			202
								414	4	17149	9							
06	345270	X	165605	-0-		-179665	-0-	373	1	143978	2	Y	18805	18564	1			443
								568	4	20686	9							
07	226176	X	148758	-0-		-77418	-0-	107	1	1909	2	Y	17094	17304	1			233
								127722	3	217	4							
08	211761	X	155394	-0-		-56367	-0-	5	1	134975	3	Y	18284	18193	1			324
								302	4	20112	9							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284092	X	177391	-0-		-1106701	-0-	35	1	143664	2	Y	30163	30090	1			388
								513	4	33179	9							
04	310320	X	188000	-0-		-122320	-0-	13	1	148360	2	Y	35841	35783	1	153	8	293
								202	4	39425	9							
05	320664	X	130185	-0-		-190479	-0-	25	1	102744	2	Y	24080	24054	1			319
								928	4	26488	9							
06	310320	X	130815	-0-		-179505	-0-	261	1	102857	2	Y	24817	24540	1			596
								398	4	27299	9							
07	194277	X	155739	-0-		-38538	-0-	96	1	3274	2	Y	29041	29238	1			399
								120228	3	196	4							
08	194277	X	158664	-0-		-35613	-0-	5	1	126377	3	Y	29089	28967	1			521
								284	4	31998	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		199375	-0-		199375	199375	306	1	3406	2	Y	22343	22150	1	20	8	173
								170241	3	845	4							
08	14B2 EXT		226177	-0-		226177	425552	260	1	200846	3	Y	22190	22139	1			224
								662	4	24409	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		341152	-0-	341152	341152	530	1	5390	2	Y	35293	34987	1	32	8	274
							294972	3	1438	4							
08	14B2 EXT		341033	-0-	341033	682185	401	1	308479	3	Y	28303	28291	1			286
							1020	4	31133	9							

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		358235	-0-	358235	358235	552	1	5985	2	Y	39193	38854	1	35	8	304
							307110	3	1476	4							
08	SHUT IN		352854	-0-	352854	711089	413	1	318327	3	Y	30056	30056	1			304
							1052	4	33062	9							

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		311807	-0-	311807	311807	528	1	1926	2	Y	12745	12636	1	11	8	98
							293920	3	1413	4							
08	SHUT IN		403378	-0-	403378	715185	511	1	389860	3	Y	10643	10635	1			106
							1300	4	11707	9							

VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914832	X	75502	-0-	-839330	-0-	15	1	62257	2	Y	11758	11790	1			151
							296	4	12934	9							
04	195270	X	120874	-0-	-74396	-0-	9	1	101063	2	Y	17683	17605	1	86	8	143
							351	4	19451	9							
05	201779	X	91806	-0-	-109973	-0-	19	1	76847	2	Y	13356	13323	1			176
							248	4	14692	9							
06	195270	X	68991	-0-	-126279	-0-	185	1	57860	2	Y	9695	9641	1			230
							281	4	10665	9							
07	124899	X	72610	-0-	-52289	-0-	54	1	1119	2	Y	9989	10083	1			136
							60339	3	110	4							
08	122822	X	80720	-0-	-42102	-0-	3	1	68626	3	Y	10825	10769	1			192
							183	4	11908	9							

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		246381	-0-	246381	246381	422	1	1193	2	Y	7940	7872	1	7	8	61
							234884	3	1148	4							
08	14B2 EXT		296715	-0-	296715	543096	377	1	287689	3	Y	6990	6982	1			69
							960	4	7689	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373674	X	290575	-0-		-83099	-0-	258	1	283932	2	Y	5723	4757	0	963	1	72
								90	4	6295	9							
04	361620	X	225724	-0-		-135896	-0-	212	1	220683	2	Y	4373	3618	0	781	1	46
								19	4	4810	9							
05	324260	X	240285	-0-		-83975	-0-	243	1	234343	2	Y	5114	4311	0	715	1	134
								74	4	5625	9							
06	313800	X	198848	-0-		-114952	-0-	237	1	194555	2	Y	3670	3459	0	307	1	38
								19	4	4037	9							
07	310403	X	194065	-0-		-116338	-0-	228	1	136	2	Y	3417	3263	0	137	1	55
								189293	3	649	4							
08	268367	X	170192	-0-		-98175	-0-	229	1	166291	3	Y	2517	2395	0	114	1	63
								903	4	2769	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442835	X	290667	-0-		-152168	-0-	280844	2	410	4	Y	8557	7912	0	666	1	87
								9413	9					17	8			
04	428550	X	309885	-0-		-118665	-0-	40	1	301350	2	Y	7678	6942	0	746	1	77
								49	4	8446	9							
05	403868	X	295126	-0-		-108742	-0-	837	1	287225	2	Y	6156	5430	0	718	1	85
								292	4	6772	9							
06	357870	X	270558	-0-		-87312	-0-	824	1	263969	2	Y	4984	4576	0	440	1	53
								283	4	5482	9							
07	340287	X	263273	-0-		-77014	-0-	915	1	498	2	Y	4693	4495	0	196	1	55
								256250	3	448	4							
08	318339	X	255456	-0-		-62883	-0-	894	1	249074	3	Y	4569	4342	0	181	1	89
								462	4	5026	9			12	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360313	X	179667	-0-		-180646	-0-	173558	2	240	4	Y	5335	4879	0	467	1	54
								5869	9					4	8			
04	348690	X	162973	-0-		-185717	-0-	21	1	158873	2	Y	3684	3256	0	446	1	36
								27	4	4052	9							
05	227075	X	164037	-0-		-63038	-0-	468	1	160480	2	Y	2660	2176	0	486	1	34
								163	4	2926	9							
06	197490	X	149285	-0-		-48205	-0-	458	1	146608	2	Y	1874	1594	0	296	1	18
								158	4	2061	9							
07	187426	X	142618	-0-		-44808	-0-	498	1	210	2	Y	2021	1887	0	129	1	23
								139443	3	244	4							
08	179676	X	135357	-0-		-44319	-0-	475	1	132438	3	Y	1998	1860	0	116	1	38
								246	4	2198	9			7	8			

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293376 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1165904	X	231065	-0-		-934839	-0-	212	1	221733	2	Y	8196	8293	1			98
								104	4	9016	9							
04	242520	X	203167	-0-		-39353	-0-	166	1	195790	2	Y	6540	6510	1			128
								17	4	7194	9							
05	250604	X	187495	-0-		-63109	-0-	139	1	182557	2	Y	4350	4278	1			200
								14	4	4785	9							
06	242520	X	162667	-0-		-79853	-0-	145	1	157654	2	Y	3924	4060	1			64
								552	4	4316	9							
07	250604	X	129851	-0-		-120753	-0-	119	1	304	2	Y	2996	2922	1			138
								125955	3	177	4							
*08	205406	X	104833	-0-		-100573	-0-	116	1	101032	3	Y	3200	3149	1			189
								165	4	3520	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1018993	X	49908	-0-		-969085	-0-	50	1	47293	2	Y	2303	2464	1			28
								32	4	2533	9							
04	261240	X	82013	-0-		-179227	-0-	80	1	77863	2	Y	3693	3649	1			72
								8	4	4062	9							
05	269948	X	133308	-0-		-136640	-0-	99	1	125647	2	Y	6865	6622	1			315
								10	4	7552	9							
06	261240	X	50657	-0-		-210583	-0-	50	1	47467	2	Y	2680	2951	1			44
								192	4	2948	9							
07	236716	X	35470	-0-		-201246	-0-	48	1	333	2	Y	3282	3175	1			151
								31408	3	71	4							
*08	145114	X	145114	-0-		-0-	-0-	159	1	137836	3	Y	6266	6046	1			371
								226	4	6893	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1516766	X	263683	-0-		-1253083	-0-	244	1	254410	2	Y	8100	8156	1			97
								119	4	8910	9							
04	336180	X	247753	-0-		-88427	-0-	204	1	240268	2	Y	6601	6569	1			129
								20	4	7261	9							
05	347386	X	213921	-0-		-133465	-0-	158	1	208289	2	Y	4962	4863	1			228
								16	4	5458	9							
06	336180	X	199237	-0-		-136943	-0-	178	1	193959	2	Y	4019	4181	1			66
								679	4	4421	9							
07	347386	X	159865	-0-		-187521	-0-	147	1	324	2	Y	3189	3109	1			146
								155668	3	218	4							
*08	262446	X	108498	-0-		-153948	-0-	133	1	105318	3	Y	2598	2590	1			154
								189	4	2858	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	876229	X	93782	-0-		-782447	-0-	86	1	87690	2	Y	5420	5355	1			65
								44	4	5962	9							
04	261240	X	130030	-0-		-131210	-0-	113	1	121238	2	Y	7880	7791	1			154
								11	4	8668	9							
05	269948	X	215461	-0-		-54487	-0-	157	1	201708	2	Y	12345	11932	1			567
								16	4	13580	9							
06	261240	X	145020	-0-		-116220	-0-	131	1	135895	2	Y	7722	8163	1			126
								500	4	8494	9							
07	196601	X	196601	-0-		-0-	-0-	181	1	853	2	Y	8393	8134	1			385
								186066	3	269	4							
*08	215450	X	194942	-0-		-20508	-0-	210	1	186114	3	Y	7563	7501	1			447
								299	4	8319	9							

VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5281	-0-		-113	-0-	3900	2	19	4	Y	1238	1239	0	9	1	34
								1362	9									
04	5220	X	4265	-0-		-955	-0-	3112	2	16	4	Y	1034	1016	0	4	1	41
								1137	9					7	8			
05	4681	X	4562	-0-		-119	-0-	3182	2	21	4	Y	1235	1210	0	2	1	64
								1359	9									
06	5100	X	3696	-0-		-1404	-0-	2525	2	20	4	Y	1046	1046	0	1	1	63
								1151	9									
07	5270	X	4821	-0-		-449	-0-	155	2	3407	3	Y	1129	1091	0	1	1	76
								17	4	1242	9			24	8			
08	5809	X	5809	-0-		-0-	-0-	4447	3	13	4	Y	1226	1238	0	1	8	63
								1349	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	8166	2	21	4	Y	1552	1548	0	16	1	43
							1707	9									
04	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	7905	2	23	4	Y	1747	1703	0	9	1	70
							1922	9					8	8			
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	7868	2	26	4	Y	2155	2110	0	4	1	111
							2371	9									
06	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	7027	2	23	4	Y	1900	1895	0	2	1	114
							2090	9									
07	9083	X	8724	-0-	-359	-0-	228	2	6651	3	Y	1658	1625	0	1	1	112
							21	4	1824	9			34	8			
08	9486	X	9141	-0-	-345	-0-	7293	3	16	4	Y	1665	1690	0	1	1	85
							1832	9					1	8			

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	11025	2	27	4	Y	1785	1773	0	26	1	49
							1964	9									
04	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	11659	2	23	4	Y	1607	1566	0	15	1	64
							1768	9					11	8			
05	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	11631	2	25	4	Y	1526	1506	0	6	1	78
							1679	9									
06	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	9901	2	25	4	Y	1230	1231	0	3	1	74
							1353	9									
07	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	189	2	9633	3	Y	1379	1328	0	2	1	93
							20	4	1517	9			30	8			
08	13051	X	11742	-0-	-1309	-0-	10063	3	15	4	Y	1513	1527	0	1	1	77
							1664	9					1	8			

VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	6866	-0-	-2775	-0-	5722	2	15	4	Y	1026	1039	0	10	1	28
							1129	9									
04	9180	X	8086	-0-	-1094	-0-	6822	2	17	4	Y	1134	1103	0	7	1	45
							1247	9					7	8			
05	9641	X	7446	-0-	-2195	-0-	6256	2	16	4	Y	1067	1055	0	2	1	55
							1174	9									
06	9330	X	6788	-0-	-2542	-0-	5671	2	17	4	Y	1000	994	0	1	1	60
							1100	9									
07	9641	X	7336	-0-	-2305	-0-	149	2	5980	3	Y	1084	1047	0	1	1	73
							15	4	1192	9			23	8			
08	8370	X	8169	-0-	-201	-0-	6868	3	12	4	Y	1172	1184	0	1	8	60
							1289	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402566	X	317104	-0-		-85462	-0-		275	1	303402	2	Y	12119	11072	0	1029	1	167
									96	4	13331	9							
04	389580	X	276073	-0-		-113507	-0-		254	1	264631	2	Y	10155	9267	0	937	1	118
									17	4	11171	9							
05	351292	X	249811	-0-		-101481	-0-		248	1	240083	2	Y	8550	7698	0	732	1	238
									75	4	9405	9							
06	320100	X	200883	-0-		-119217	-0-		235	1	193490	2	Y	6490	6354	0	305	1	69
									19	4	7139	9							
07	330770	X	249564	-0-		-81206	-0-		288	1	315	2	Y	7794	7561	0	174	1	128
									239567	3	821	4							
08	292764	X	216824	-0-		-75940	-0-		287	1	208342	3	Y	6422	6242	0	143	1	165
									1131	4	7064	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207700	X	97385	-0-		-110315	-0-		82	1	80733	2	Y	15038	14677	0	235	1	223
									28	4	16542	9							
04	140250	X	91885	-0-		-48365	-0-		76	1	76976	2	Y	13480	13301	0	233	1	169
									5	4	14828	9							
05	139066	X	77467	-0-		-61599	-0-		78	1	65057	2	Y	11193	10857	0	170	1	335
									20	4	12312	9							
06	134580	X	83096	-0-		-51484	-0-		114	1	70212	2	Y	11601	11722	0	85	1	129
									9	4	12761	9							
07	97371	X	72895	-0-		-24476	-0-		97	1	413	2	Y	10034	9961	0	34	1	168
									61071	3	277	4							
08	97371	X	64167	-0-		-33204	-0-		102	1	53595	3	Y	9151	9052	0	28	1	239
									404	4	10066	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315115	X	132738	-0-		-182377	-0-		120	1	118751	2	Y	12568	12238	0	333	1	184
									42	4	13825	9							
04	239250	X	126663	-0-		-112587	-0-		113	1	115081	2	Y	10420	10138	0	337	1	129
									7	4	11462	9							
05	214210	X	125573	-0-		-88637	-0-		120	1	114575	2	Y	9861	9418	0	281	1	291
									31	4	10847	9							
06	176220	X	116904	-0-		-59316	-0-		133	1	107509	2	Y	8411	8434	0	176	1	92
									10	4	9252	9							
07	163060	X	111575	-0-		-51485	-0-		126	1	338	2	Y	8263	8140	0	77	1	138
									101664	3	358	4							
08	121954	X	106286	-0-		-15668	-0-		138	1	97240	3	Y	7602	7474	0	69	1	197
									546	4	8362	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293508 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367009	X	140106	-0-		-226903	-0-		122	1	123541	2	Y	14910	14556	0	353	1	219
									42	4	16401	9							
04	262500	X	134393	-0-		-128107	-0-		123	1	120308	2	Y	12685	12388	0	359	1	157
									8	4	13954	9							
05	237987	X	124609	-0-		-113378	-0-		128	1	112148	2	Y	11182	10784	0	222	1	333
									33	4	12300	9							
06	199500	X	110472	-0-		-89028	-0-		138	1	99418	2	Y	9914	10006	0	131	1	110
									11	4	10905	9							
07	167772	X	103986	-0-		-63786	-0-		130	1	384	2	Y	9362	9259	0	56	1	157
									92803	3	371	4							
08	127317	X	101385	-0-		-25932	-0-		140	1	90621	3	Y	9157	9023	0	52	1	239
									551	4	10073	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LOONIE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293534 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451484	X	280620	-0-		-170864	-0-		249	1	273826	2	Y	5872	5081	0	788	1	77
									86	4	6459	9							
04	373830	X	259538	-0-		-114292	-0-		243	1	252937	2	Y	5765	5018	0	760	1	64
									16	4	6342	9							
05	326368	X	234350	-0-		-92018	-0-		237	1	228912	2	Y	4662	3935	0	670	1	121
									73	4	5128	9							
06	307950	X	245741	-0-		-62209	-0-		292	1	240429	2	Y	4543	4148	0	470	1	46
									23	4	4997	9							
07	308574	X	211997	-0-		-96577	-0-		249	1	145	2	Y	3700	3501	0	186	1	59
									206824	3	709	4							
08	280612	X	146039	-0-		-134573	-0-		196	1	142321	3	Y	2500	2376	0	121	1	62
									772	4	2750	9							

MCGREGOR B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293563 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT-IN		105863	-0-		105863	669522		76337	2	1200	4	Y	25751	25381	0	364	1	158
									28326	9									
04	760711	X	91189	-0-		-669522	-0-		65383	2	1124	4	Y	22438	22187	0	264	1	145
									24682	9									
05	127844	X	86105	-0-		-41739	-0-		61221	2	440	4	Y	22222	22035	0	160	1	172
									24444	9									
06	123720	X	76936	-0-		-46784	-0-		54877	2	711	4	Y	19407	19276	0	152	1	151
									21348	9									
07	119505	X	75769	-0-		-43736	-0-		2551	2	50333	3	Y	20305	20142	0	134	1	180
									549	4	22336	9							
08	82181	X	71251	-0-		-10930	-0-		50430	3	1667	4	Y	17413	17303	0	135	1	155
									19154	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 6H RRCID -> 293606 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	2943	-0-		-6977	-0-		2344	2	26	4	Y	521	506	0	5	1	20
									573	9									
04	9720	X	1824	-0-		-7896	-0-		1410	2	20	4	Y	358	341	0	1	1	16
									394	9					20	8			
05	10044	X	1447	-0-		-8597	-0-		988	2	23	4	Y	396	392	0			20
									436	9									
06	9720	X	1724	-0-		-7996	-0-		1034	2	29	4	Y	601	605	0			16
									661	9									
07	3813	X	1968	-0-		-1845	-0-		1157	3	27	4	Y	713	686	0	20	8	23
									784	9									
08	2333	X	2333	-0-		-0-	-0-		1708	3	20	4	Y	550	546	0	8	8	19
									605	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 7H RRCID -> 293630 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11303	X	11303	-0-		-0-	-0-		8080	2	38	4	Y	2895	2794	0	20	1	109
									3185	9									
04	10534	X	10534	-0-		-0-	-0-		7720	2	32	4	Y	2529	2498	0	8	1	121
									2782	9					11	8			
05	10838	X	10838	-0-		-0-	-0-		7821	2	40	4	Y	2706	2687	0	3	1	137
									2977	9									
06	10600	X	10600	-0-		-0-	-0-		7631	2	40	4	Y	2663	2726	0	2	1	72
									2929	9									
07	8907	X	8907	-0-		-0-	-0-		6484	3	30	4	Y	2175	2170	0	1	1	72
									2393	9					4	8			
08	10406	X	10406	-0-		-0-	-0-		7752	3	29	4	Y	2386	2368	0	1	1	84
									2625	9					5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	1018	-0-		-7569	-0-	821	2	15	4	Y	165	164	0	2	1	6
								182	9									
04	8220	X	613	-0-		-7607	-0-	387	2	17	4	Y	190	169	0	19	8	8
								209	9									
05	8494	X	370	-0-		-8124	-0-	254	2	14	4	Y	93	96	0			5
								102	9									
06	8220	X	625	-0-		-7595	-0-	411	2	21	4	Y	175	175	0			5
								193	9									
07	3317	X	301	-0-		-3016	-0-	23	4	278	9	Y	253	237	0	13	8	8
08	1023	X	419	-0-		-604	-0-	20	4	399	9	Y	363	350	0	9	8	12

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5573	-0-		-472	-0-	4548	2	28	4	Y	906	869	0	12	1	34
								997	9									
04	5370	X	3184	-0-		-2186	-0-	2604	2	17	4	Y	512	509	0	4	1	24
								563	9					9	8			
05	5208	X	2638	-0-		-2570	-0-	2117	2	18	4	Y	457	457	0	1	1	23
								503	9									
06	5400	X	2256	-0-		-3144	-0-	1793	2	19	4	Y	404	415	0	1	1	11
								444	9									
07	5580	X	2120	-0-		-3460	-0-	1631	3	24	4	Y	423	407	0	13	8	14
								465	9									
08	4123	X	2257	-0-		-1866	-0-	1750	3	20	4	Y	443	437	0	5	8	15
								487	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	4500	2	22	4	Y	1033	993	0	10	1	39
								1136	9									
04	5280	X	5280	-0-		-0-	-0-	4345	2	15	4	Y	836	825	0	6	1	40
								920	9					4	8			
05	5455	X	5455	-0-		-0-	-0-	4517	2	16	4	Y	838	834	0	2	1	42
								922	9									
06	5490	X	5120	-0-		-370	-0-	4280	2	14	4	Y	751	772	0	1	1	20
								826	9									
07	5673	X	4056	-0-		-1617	-0-	3268	3	15	4	Y	703	687	0	13	8	23
								773	9									
08	5115	X	4466	-0-		-649	-0-	3600	3	16	4	Y	773	767	0	2	8	27
								850	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8074	X	8074	-0-		-0-	-0-	6970	2	15	4	Y	990	947	0	16	1	37
								1089	9									
04	7498	X	7498	-0-		-0-	-0-	6439	2	15	4	Y	949	920	0	13	1	45
								1044	9					8	8			
05	7504	X	7504	-0-		-0-	-0-	6416	2	18	4	Y	973	964	0	5	1	49
								1070	9									
06	7230	X	6972	-0-		-258	-0-	6012	2	17	4	Y	857	880	0	3	1	23
								943	9									
07	7471	X	5733	-0-		-1738	-0-	4963	3	16	4	Y	685	680	0	1	1	23
								754	9					4	8			
08	7967	X	5158	-0-		-2809	-0-	4304	3	14	4	Y	764	755	0	1	1	27
								840	9					4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	7921	2	35	4	Y	1845	1776	0	16	1	69
							2030	9									
04	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	7782	2	34	4	Y	1579	1551	0	9	1	75
							1737	9					13	8			
05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	8330	2	34	4	Y	1764	1746	0	4	1	89
							1940	9									
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	8245	2	35	4	Y	1633	1676	0	2	1	44
							1796	9									
07	9982	X	9176	-0-	-806	-0-	7515	3	33	4	Y	1480	1446	0	1	1	48
							1628	9					29	8			
08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	8792	3	34	4	Y	1725	1707	0	1	1	60
							1898	9					5	8			

MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		90736	-0-	90736	594952	71797	2	1149	4	Y	16173	15811	0	372	1	98
							17790	9									
04	661844	X	66892	-0-	-594952	-0-	53426	2	873	4	Y	11448	11238	0	235	1	73
							12593	9									
05	123814	X	80680	-0-	-43134	-0-	65884	2	487	4	Y	13008	12794	0	187	1	100
							14309	9									
06	119820	X	69291	-0-	-50529	-0-	55623	2	735	4	Y	11757	11598	0	168	1	91
							12933	9									
07	107074	X	64884	-0-	-42190	-0-	1250	2	52036	3	Y	10027	9882	0	148	1	88
							568	4	11030	9							
08	90737	X	59651	-0-	-31086	-0-	49123	3	1070	4	Y	8598	8467	0	143	1	76
							9458	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24707	X	12095	-0-	-12612	-0-	9315	2	86	4	Y	2449	2416	0	21	1	43
							2694	9									
04	23910	X	16656	-0-	-7254	-0-	12827	2	43	4	Y	3442	3388	0	16	1	64
							3786	9					17	8			
05	22506	X	18124	-0-	-4382	-0-	14233	2	136	4	Y	3414	3434	0	6	1	38
							3755	9									
06	20790	X	17158	-0-	-3632	-0-	13872	2	279	4	Y	2734	2720	0	38	1	14
							3007	9									
07	17205	X	13280	-0-	-3925	-0-	363	2	10038	3	Y	2438	2414	0	1	1	30
							197	4	2682	9			7	8			
08	18135	X	17058	-0-	-1077	-0-	14094	3	63	4	Y	2637	2584	0	1	1	74
							2901	9					8	8			

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 11613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		77064	-0-	77064	77064	62267	3	1007	4	Y	12536	12195	0	341
							13790	9							
06	SHUT IN		211866	-0-	211866	288930	171237	3	907	4	Y	36111	36250	0	202
							39722	9							
*07	SHUT IN		188589	-0-	188589	477519	697	1	157789	3	Y	27200	27179	1	223
							183	4	29920	9					
*08	SHUT IN		144325	-0-	144325	621844	104	1	119625	3	Y	21803	21751	1	275
							613	4	23983	9					

LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 12104 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		60181	-0-	60181	60181	53220	3	889	4	Y	5520	5375	0	145
							6072	9							
06	SHUT IN		142242	-0-	142242	202423	125632	3	805	4	Y	14368	14433	0	80
							15805	9							
*07	SHUT IN		205163	-0-	205163	407586	781	1	182314	3	Y	19875	19793	1	162
							205	4	21863	9					
*08	SHUT IN		154886	-0-	154886	562472	121	1	139709	3	Y	13420	13415	1	167
							294	4	14762	9					

LINK VJ RANCH 30-31 C WELL #: 711H RRCID -> 293993 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 11425 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		63115	-0-	63115	63115	49192	3	809	4	Y	11922	11596	0	326
							13114	9							
06	SHUT IN		177503	-0-	177503	240618	141803	3	752	4	Y	31771	31920	0	177
							34948	9							
*07	SHUT IN		155300	-0-	155300	395918	555	1	125663	3	Y	26305	26266	1	216
							146	4	28936	9					
*08	SHUT IN		126950	-0-	126950	522868	89	1	101503	3	Y	22475	22408	1	283
							635	4	24723	9					

LINK VJ RANCH 30-31 D WELL #: 732H RRCID -> 293994 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		82599	-0-	82599	82599	66057	3	1063	4	Y	14072	13689	0	383
							15479	9							
06	SHUT IN		200616	-0-	200616	283215	160863	3	853	4	Y	35364	35549	0	198
							38900	9							
*07	SHUT IN		147293	-0-	147293	430508	529	1	119819	3	Y	24369	24367	1	200
							139	4	26806	9					
*08	SHUT IN		116374	-0-	116374	546882	85	1	97675	3	Y	16735	16725	1	210
							205	4	18409	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN H WELL #: 751H RRCID -> 294088 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		284548	-0-	284548	302566	1059	1	236299	2	Y	41669	38890	0	2714	1	73
							1354	4	45836	9							
04	SHUT IN		257917	-0-	257917	560483	1020	1	220173	2	Y	32914	32132	0	298	1	50
							519	4	36205	9			507	8			
05	SHUT IN		209463	-0-	209463	769946	382	1	182391	2	Y	22897	22747	0	128	1	72
							1503	4	25187	9							
06	SHUT IN		172687	-0-	172687	942633	200	1	156160	2	Y	14450	14116	0	371	1	35
							432	4	15895	9							
*07	1110928	X	168295	-0-	-942633	-0-	572	1	1794	2	Y	15361	13938	0	1300	1	31
							148442	3	590	4			127	8			
*08	240095	X	160937	-0-	-79158	-0-	503	1	142908	3	Y	15769	14301	0	1478	1	21
							180	4	17346	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 713H RRCID -> 294112 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 10249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		15672	-0-	15672	15672	103	1	12823	3	Y	2268	2210	1			58
							251	4	2495	9							
*08	SHUT IN		221190	-0-	221190	236862	345	1	193662	3	Y	24479	24387	1			150
							256	4	26927	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 712H RRCID -> 294124 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		11987	-0-	11987	11987	80	1	9940	3	Y	1607	1566	1			41
							199	4	1768	9							
*08	SHUT IN		205049	-0-	205049	217036	309	1	174499	3	Y	27283	27156	1			168
							230	4	30011	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294125 COMPL. DATE 12/02/2022 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		13045	-0-	13045	13045	83	1	10235	3	Y	2174	2119	1			55
							336	4	2391	9							
*08	SHUT IN		157715	-0-	157715	170760	247	1	138803	3	Y	16801	16754	1			102
							184	4	18481	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294127 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		16770	-0-	16770	16770	109	1	13472	3	Y	2576	2511	1			65
							355	4	2834	9							
*08	SHUT IN		216876	-0-	216876	233646	336	1	188912	3	Y	24889	24803	1			151
							250	4	27378	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARWIN 7 WELL #: 703H RRCID -> 294131 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12160 - 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
03	SHUT IN	123397	-0-	123397	242912	375	1	86188	2	Y	33050	31149	0	1933	1	58
						479	4	36355	9							
04	SHUT IN	55460	-0-	55460	298372	257	1	38016	2	Y	15449	15363	0	51	1	24
						193	4	16994	9			69	8			
05	SHUT IN	47273	-0-	47273	345645	118	1	31602	2	Y	13717	13663	0	34	1	44
						464	4	15089	9							
06	SHUT IN	36216	-0-	36216	381861	60	1	24559	2	Y	10458	10236	0	241	1	25
						93	4	11504	9							
07	SHUT IN	31220	-0-	31220	413081	167	1	1054	2	Y	8955	8193	0	753	1	18
						19976	3	172	4			16	8			
*08	SHUT IN	29284	-0-	29284	442365	153	1	19755	3	Y	8480	7697	0	790	1	11
						48	4	9328	9							

DARWIN 7 WELL #: 704H RRCID -> 294132 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12014 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100807	-0-	100807	189787	285	1	66350	2	Y	30734	29015	0	1731	1	54
						365	4	33807	9							
04	SHUT IN	57546	-0-	57546	247333	270	1	37410	2	Y	17862	17775	0	43	1	27
						218	4	19648	9			71	8			
05	SHUT IN	47793	-0-	47793	295126	113	1	29696	2	Y	15944	15887	0	33	1	51
						446	4	17538	9							
06	SHUT IN	35972	-0-	35972	331098	58	1	22973	2	Y	11684	11440	0	267	1	28
						89	4	12852	9							
07	SHUT IN	31095	-0-	31095	362193	161	1	1185	2	Y	10068	9211	0	846	1	21
						18508	3	166	4			18	8			
*08	SHUT IN	29136	-0-	29136	391329	143	1	17920	3	Y	10025	9099	0	933	1	14
						45	4	11028	9							

DARWIN 7 WELL #: 714H RRCID -> 294133 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12165 - 16840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86615	-0-	86615	184772	253	1	58527	2	Y	25011	23607	0	1440	1	44
						323	4	27512	9							
04	SHUT IN	44454	-0-	44454	229226	213	1	29938	2	Y	12892	12830	0	33	1	20
						122	4	14181	9			53	8			
05	SHUT IN	40980	-0-	40980	270206	108	1	27316	2	Y	11936	11891	0	27	1	38
						426	4	13130	9							
06	SHUT IN	33496	-0-	33496	303702	57	1	21745	2	Y	10552	10323	0	241	1	26
						87	4	11607	9							
07	SHUT IN	27166	-0-	27166	330868	155	1	952	2	Y	8086	7402	0	680	1	17
						17004	3	160	4			13	8			
*08	SHUT IN	26052	-0-	26052	356920	148	1	18115	3	Y	7038	6390	0	656	1	9
						47	4	7742	9							

DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56104	-0-	56104	121898	167	1	38375	2	Y	15711	14857	0	882	1	28
						280	4	17282	9							
04	SHUT IN	44787	-0-	44787	166685	235	1	29609	2	Y	13304	13233	0	33	1	20
						309	4	14634	9			46	8			
05	SHUT IN	35863	-0-	35863	202548	101	1	23857	2	Y	10461	10424	0	24	1	33
						398	4	11507	9							
06	SHUT IN	29514	-0-	29514	232062	54	1	20034	2	Y	8494	8311	0	195	1	21
						83	4	9343	9							
07	SHUT IN	26407	-0-	26407	258469	155	1	862	2	Y	7323	6702	0	616	1	15
						17175	3	160	4			11	8			
*08	SHUT IN	28254	-0-	28254	286723	150	1	19210	3	Y	8043	7298	0	749	1	11
						47	4	8847	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	19160	-0-	19160	19160	121	1	15072	3	Y	3330	3245	1			85
						304	4	3663	9							
*08	SHUT IN	332386	-0-	332386	351546	507	1	285729	3	Y	41612	41441	1			256
						377	4	45773	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 733H RRCID -> 294168 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	18617	-0-	18617	18617	116	1	14476	3	Y	3342	3257	1			85
						349	4	3676	9							
*08	SHUT IN	231253	-0-	231253	249870	331	1	187897	3	Y	38890	38737	1			238
						246	4	42779	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	18667	-0-	18667	18667	117	1	14621	3	Y	3319	3234	1			85
						278	4	3651	9							
*08	SHUT IN	299010	-0-	299010	317677	431	1	244634	3	Y	48749	48534	1			300
						321	4	53624	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	16811	-0-	16811	16811	107	1	13428	3	Y	2761	2691	1			70
						239	4	3037	9							
*08	SHUT IN	277756	-0-	277756	294567	422	1	237835	3	Y	35623	35476	1			217
						314	4	39185	9							

CASSWIN E WELL #: 713H RRCID -> 294227 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11966 - 22065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272544	-0-	272544	410006	806	1	186095	2	Y	76920	72451	0	4440	1	135
						1031	4	84612	9							
04	SHUT IN	147998	-0-	147998	558004	459	1	102596	2	Y	40642	40412	0	127	1	62
						237	4	44706	9			176	8			
05	SHUT IN	106897	-0-	106897	664901	229	1	73309	2	Y	29509	29404	0	73	1	94
						899	4	32460	9							
06	SHUT IN	81756	-0-	81756	746657	112	1	55077	2	Y	23995	23479	0	552	1	58
						172	4	26395	9							
07	SHUT IN	72634	-0-	72634	819291	309	1	2516	2	Y	21371	19551	0	1796	1	44
						45983	3	318	4			38	8			
*08	SHUT IN	75388	-0-	75388	894679	294	1	51006	3	Y	21814	19797	0	2032	1	29
						93	4	23995	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294282 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263872	X	258028	-0-	-5844	-0-	59	1	245179	2	Y	11484	11365	1			496
							158	4	12632	9							
04	255360	X	227601	-0-	-27759	-0-	92	1	218194	2	Y	8198	8300	1			394
							297	4	9018	9							
05	263872	X	217809	-0-	-46063	-0-	105	1	209701	2	Y	6979	7180	1			193
							326	4	7677	9							
06	255360	X	186799	-0-	-68561	-0-	90	1	179990	2	Y	5839	5853	1			179
							296	4	6423	9							
07	263872	X	174488	-0-	-89384	-0-	75	1	255	2	Y	5814	5806	1	1	8	186
							167439	3	324	4							
08	258013	X	157783	-0-	-100230	-0-	78	1	152034	3	Y	4921	4890	1			217
							258	4	5413	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294285 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250232	X	237240	-0-	-12992	-0-	55	1	227707	2	Y	8483	8391	1			366
							147	4	9331	9							
04	242160	X	217911	-0-	-24249	-0-	89	1	210072	2	Y	6785	6825	1			326
							286	4	7464	9							
05	250232	X	202869	-0-	-47363	-0-	99	1	196957	2	Y	5006	5193	1			139
							306	4	5507	9							
06	242160	X	182867	-0-	-59293	-0-	89	1	177646	2	Y	4400	4404	1			135
							292	4	4840	9							
07	247442	X	172474	-0-	-74968	-0-	74	1	205	2	Y	4762	4746	1	1	8	150
							166635	3	322	4							
08	237243	X	161179	-0-	-76064	-0-	80	1	156396	3	Y	4034	4009	1			175
							266	4	4437	9							

CASSWIN D WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		283877	-0-	283877	454119	854	1	196595	2	Y	77578	73133	0	4433	1	137
							1092	4	85336	9							
04	SHUT IN		136982	-0-	136982	591101	434	1	96727	2	Y	35999	35804	0	120	1	55
							222	4	39599	9			157	8			
05	SHUT IN		89272	-0-	89272	680373	190	1	62177	2	Y	23751	23670	0	61	1	75
							779	4	26126	9							
06	SHUT IN		74987	-0-	74987	755360	111	1	52791	2	Y	19923	19489	0	460	1	49
							170	4	21915	9							
*07	827682	X	72322	-0-	-755360	-0-	317	1	2264	2	Y	19238	17594	0	1618	1	39
							48252	3	327	4			36	8			
*08	73720	X	73720	-0-	-0-	-0-	297	1	52381	3	Y	19044	17282	0	1775	1	26
							94	4	20948	9							

CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		240280	-0-	240280	252293	825	1	186138	2	Y	47512	44564	0	2871	1	83
							1054	4	52263	9							
04	SHUT IN		181720	-0-	181720	434013	661	1	144292	2	Y	33119	32729	0	180	1	51
							336	4	36431	9			242	8			
05	SHUT IN		149747	-0-	149747	583760	244	1	118062	2	Y	27709	27578	0	94	1	88
							961	4	30480	9							
06	SHUT IN		122774	-0-	122774	706534	122	1	97483	2	Y	22554	22055	0	532	1	55
							360	4	24809	9							
*07	805434	X	98900	-0-	-706534	-0-	331	1	1989	2	Y	16919	15464	0	1427	1	35
							77627	3	342	4			48	8			
*08	243164	X	79893	-0-	-163271	-0-	319	1	66902	3	Y	11428	10379	0	1069	1	15
							101	4	12571	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12211 PERF.17119 - 22313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		220379	-0-		220379	354961	738	1	167244	2	Y	46775	43923	0	2852	1	82
								944	4	51453	9							
04	SHUT IN		97542	-0-		97542	452503	356	1	77702	2	Y	17524	17337	0	116	1	27
								208	4	19276	9			126	8			
05	SHUT IN		62748	-0-		62748	515251	138	1	50211	2	Y	10717	10666	0	44	1	34
								610	4	11789	9							
06	SHUT IN		68193	-0-		68193	583444	96	1	53101	2	Y	13498	13180	0	319	1	33
								148	4	14848	9							
07	SHUT IN		60649	-0-		60649	644093	267	1	1387	2	Y	11793	10778	0	995	1	24
								45747	3	276	4			29	8			
*08	SHUT IN		62559	-0-		62559	706652	256	1	49304	3	Y	11744	10656	0	1096	1	16
								81	4	12918	9							

CASSWIN I WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		228181	-0-		228181	343612	751	1	170625	2	Y	50767	47815	0	2935	1	89
								961	4	55844	9							
04	SHUT IN		121805	-0-		121805	465417	429	1	94125	2	Y	24575	24383	0	93	1	38
								218	4	27033	9			150	8			
05	SHUT IN		89357	-0-		89357	554774	193	1	68986	2	Y	17554	17487	0	49	1	56
								869	4	19309	9							
06	SHUT IN		78081	-0-		78081	632855	105	1	61515	2	Y	14817	14492	0	345	1	36
								162	4	16299	9							
*07	703171	X	70316	-0-		-632855	-0-	293	1	1549	2	Y	13169	12035	0	1108	1	27
								53686	3	302	4			35	8			
*08	177506	X	72407	-0-		-105099	-0-	282	1	57194	3	Y	13493	12245	0	1257	1	18
								89	4	14842	9							

CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		359005	-0-		359005	578535	1091	1	250908	2	Y	96009	90481	0	5533	1	169
								1396	4	105610	9							
04	SHUT IN		155709	-0-		155709	734244	500	1	111209	2	Y	39769	39556	0	136	1	61
								254	4	43746	9			185	8			
05	SHUT IN		97394	-0-		97394	831638	210	1	72008	2	Y	22100	22028	0	63	1	70
								866	4	24310	9							
06	SHUT IN		77426	-0-		77426	909064	116	1	57398	2	Y	17939	17548	0	417	1	44
								179	4	19733	9							
*07	981796	X	72732	-0-		-909064	-0-	335	1	1938	2	Y	16472	15055	0	1386	1	34
								51994	3	346	4			41	8			
*08	94178	X	71207	-0-		-22971	-0-	311	1	53848	3	Y	15409	13985	0	1437	1	21
								98	4	16950	9							

CASSWIN B WELL #: 702H RRCID -> 294556 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11966 - 22007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		285657	-0-		285657	417071	842	1	194636	2	Y	81002	76415	0	4547	1	143
								1077	4	89102	9							
04	SHUT IN		139988	-0-		139988	557059	430	1	95833	2	Y	39549	39347	0	120	1	61
								221	4	43504	9			164	8			
05	SHUT IN		110022	-0-		110022	667081	229	1	73491	2	Y	32182	32064	0	77	1	102
								902	4	35400	9							
06	SHUT IN		80623	-0-		80623	747704	112	1	54321	2	Y	23653	23153	0	544	1	58
								172	4	26018	9							
07	SHUT IN		72835	-0-		72835	820539	309	1	2489	2	Y	21138	19339	0	1777	1	43
								46466	3	319	4			37	8			
*08	SHUT IN		71925	-0-		71925	892464	282	1	48602	3	Y	20865	18936	0	1944	1	28
								89	4	22952	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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		253692	-0-		253692	277294	754	1	174060	2	Y	70830	66684	0	4038	1	125
								965	4	77913	9							
04	SHUT IN		155632	-0-		155632	432926	488	1	108812	2	Y	41893	41647	0	127	1	64
								250	4	46082	9			180	8			
05	SHUT IN		101233	-0-		101233	534159	202	1	70114	2	Y	27385	27295	0	67	1	87
								793	4	30124	9							
06	SHUT IN		98139	-0-		98139	632298	131	1	69627	2	Y	25617	25051	0	591	1	62
								202	4	28179	9							
*07	712837	X	80539	-0-		-632298	-0-	340	1	2475	2	Y	21024	19234	0	1768	1	43
								54247	3	351	4			41	8			
*08	83447	X	83447	-0-		-0-	-0-	328	1	59550	3	Y	21333	19359	0	1988	1	29
								103	4	23466	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702

*09	0	W	9935	-0-		9935	1011904	7946	3	1989	9	Y	1808	1793	0	3	1	44
*10	0	W	9576	-0-		9576	1021480	7415	3	252	4	Y	1735	1731	0	10	1	33
								1909	9					5	8			
*11	0	W	8393	-0-		8393	1029873	6719	3	1674	9	Y	1522	1471	0	11	1	69
														4	8			
*12	0	W	7778	-0-		7778	1037651	6140	3	193	4	Y	1314	1349	0	8	1	23
								1445	9					3	8			
*01	0	W	8458	-0-		8458	1046109	118	2	6876	3	Y	1331	1321	0	12	1	17
								1464	9					4	8			
*02	0	W	5869	-0-		5869	1051978	82	2	4782	3	Y	893	880	0	9	1	20
								23	4	982	9			1	8			
*03	0	W	8877	-0-		8877	1060855	128	2	7099	3	Y	1495	1435	0	46	1	34
								5	4	1645	9							
*04	0	W	8335	-0-		8335	1069190	137	2	6532	3	Y	1503	1490	0	7	1	29
								13	4	1653	9			11	8			
*05	0	W	7210	-0-		7210	1076400	115	2	5644	3	Y	1278	1283	0	2	1	22
								45	4	1406	9							
*06	0	W	7026	-0-		7026	1083426	5609	3	39	4	Y	1253	1257	0			18
								1378	9									
07	0	W	5868	-0-		5868	1089294	76	2	4529	3	Y	1051	1034	0	1	1	31
								107	4	1156	9			3	8			
08	0	W	8784	-0-		8784	1098078	7036	3	18	4	Y	1573	1563	0			41
								1730	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	17347	-0-		17347	1094656	13759	3	3588	9	Y	3262	3244	0	5	1	79
*10	0	W	19022	-0-		19022	1113678	14667	3	257	4	Y	3725	3701	0	21	1	71
								4098	9					11	8			
*11	0	W	16157	-0-		16157	1129835	12960	3	3197	9	Y	2906	2814	0	23	1	131
														9	8			
*12	0	W	18192	-0-		18192	1148027	14457	3	206	4	Y	3208	3255	0	20	1	56
								3529	9					8	8			
*01	0	W	19989	-0-		19989	1168016	289	2	16091	3	Y	3281	3245	0	37	1	43
								3609	9					12	8			
*02	0	W	17841	-0-		17841	1185857	278	2	14211	3	Y	3020	2956	0	36	1	67
								30	4	3322	9			4	8			
*03	0	W	18820	-0-		18820	1204677	287	2	14818	3	Y	3373	3253	0	110	1	77
								5	4	3710	9							
*04	0	W	17756	-0-		17756	1222433	300	2	13822	3	Y	3290	3254	0	20	1	63
								15	4	3619	9			30	8			
*05	0	W	16303	-0-		16303	1238736	269	2	12684	3	Y	2997	3001	0	7	1	52
								53	4	3297	9							
*06	0	W	16216	-0-		16216	1254952	13095	3	46	4	Y	2795	2808	0			39
								3075	9									
07	0	W	12995	-0-		12995	1267947	161	2	10258	3	Y	2238	2201	0	2	1	66
								114	4	2462	9			8	8			
08	0	W	75	-0-		75	1268022	4	3	2	4	Y	63	127	0			2
								69	9									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	17505	-0-		17505	1170104	13159	3	59	4	Y	3897	3882	0	5	1	95
								4287	9									
*10	0	W	18023	-0-		18023	1188127	13331	3	322	4	Y	3973	3963	0	19	1	76
								4370	9					10	8			
*11	0	W	17881	-0-		17881	1206008	12993	3	99	4	Y	4354	4200	0	23	1	198
								4789	9					9	8			
*12	0	W	18576	-0-		18576	1224584	13835	3	280	4	Y	4055	4153	0	20	1	71
								4461	9					9	8			
*01	0	W	18864	-0-		18864	1243448	342	2	14184	3	Y	3857	3837	0	30	1	50
								95	4	4243	9			11	8			
*02	0	W	8145	-0-		8145	1251593	231	2	5106	3	Y	2484	2466	0	10	1	55
								76	4	2732	9			3	8			
*03	0	W	9651	-0-		9651	1261244	244	2	6199	3	Y	2849	2762	0	77	1	65
								74	4	3134	9							
*04	0	W	12821	-0-		12821	1274065	282	2	9061	3	Y	3083	3052	0	12	1	60
								87	4	3391	9			24	8			
*05	0	W	17816	-0-		17816	1291881	325	2	13373	3	Y	3607	3598	0	7	1	62
								150	4	3968	9							
*06	0	W	20685	-0-		20685	1312566	16451	3	150	4	Y	3713	3723	0			52
								4084	9									
07	0	W	14173	-0-		14173	1326739	180	2	11040	3	Y	2506	2475	0	2	1	74
								196	4	2757	9			7	8			
08	0	W	135	-0-		135	1326874	8	3	3	4	Y	113	184	0			3
								124	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	10364	-0-	10364	178479	43	2	9595	3	N	630	628	0	17	1	28
							33	4	693	9							
04	0	W	10434	-0-	10434	188913	118	2	8408	3	N	1689	1641	0	9	1	59
							50	4	1858	9			8	8			
05	0	W	10464	-0-	10464	199377	133	2	8445	3	N	1660	1651	0	4	1	64
							60	4	1826	9							
06	0	W	10675	-0-	10675	210052	8900	3	48	4	N	1570	1575	0			59
							1727	9									
*07	0	W	9384	-0-	9384	219436	75	2	7848	3	N	1209	1201	0	1	1	53
							131	4	1330	9			13	8			
*08	0	W	902	-0-	902	220338	655	3	38	4	N	190	232	0	1	8	10
							209	9									

LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11898 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-

LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 12035 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-

LINK VJ RANCH 23-14 L WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 06/19/2023 TOTAL DEPTH 11920 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-

LINK VJ RANCH 23-11 J WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 11917 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-

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 10296 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-

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39928	X	29488	-0-	-10440	-0-	27697	3	1791	9	N	1628	2008	1			883
04	36690	X	27283	-0-	-9407	-0-	26001	3	1282	9	N	1165	1644	1			404
05	33728	X	25488	-0-	-8240	-0-	24364	3	1124	9	N	1022	1090	1			336
06	29670	X	20171	-0-	-9499	-0-	18831	3	1340	9	N	1218	547	1	207	8	800
07	29915	X	5995	-0-	-23920	-0-	5673	3	322	9	N	293	736	1	5	8	352
*08	29481	X	13174	-0-	-16307	-0-	12038	3	1136	9	N	1033	567	1	7	8	811

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

03	8959	X	7247	-0-	-1712	-0-	155 404	1 9	6688	2	N	367	181	1			320
04	8310	X	6805	-0-	-1505	-0-	150 496	1 9	6159	2	N	451	540	1			231
05	7998	X	6351	-0-	-1647	-0-	144 94	1 9	6113	2	N	85	185	1			131
06	7740	X	6287	-0-	-1453	-0-	149 320	1 9	5818	2	N	291	180	1			242
07	7347	X	6357	-0-	-990	-0-	153 387	1 9	5817	2	N	352	355	1			239
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					239

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

03	6076	X	464	-0-	-5612	-0-	281	2	183	9	N	166	360	1			414
04	5460	X	3674	-0-	-1786	-0-	2753	2	921	9	N	837	721	1			530
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	4025	2	1299	9	N	1181	1278	1			433
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	4387	2	1216	9	N	1105	1074	1			464
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	4765	2	1305	9	N	1186	1061	1			589
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					589

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	975	-0-	-214	-0-	896	2	79	9	N	72					350
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	667	2	48	9	N	44	177	1			217
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	758	2	91	9	N	83					300
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	517	2	74	9	N	67					367
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2					369
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					369

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	155 994	1 9	10668	2	N	904	1223	1			185
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	150 1169	1 9	10124	2	N	1063	945	1			303
05	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	155 1056	1 9	10671	2	N	960	1074	1			189
06	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	150 844	1 9	10004	2	N	767	710	1			246
07	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	154 987	1 9	10327	2	N	897	946	1			197
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					197

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
03	13175	X	12225	-0-	-950	-0-	310 1252	1 9	10663	2	N	1138	1110	1			445
04	12510	X	11728	-0-	-782	-0-	300 1200	1 9	10228	2	N	1091	1300	1			236
05	12927	X	12148	-0-	-779	-0-	310 1225	1 9	10613	2	N	1114	1104	1			246
06	12240	X	11827	-0-	-413	-0-	300 1190	1 9	10337	2	N	1082	1060	1			268
07	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	310 1206	1 9	10444	2	N	1096	1236	1			128
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					128

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
03	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	155 634	1 9	3136	2	N	576	531	1			438
04	4230	X	3694	-0-	-536	-0-	150 603	1 9	2941	2	N	548	540	1			446
05	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	153 586	1 9	3092	2	N	533	544	1			435
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	150 565	1 9	3095	2	N	514	534	1			415
07	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	155 579	1 9	3036	2	N	526	545	1			396
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					396

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

03	59179	X	53087	-0-	-6092	-0-	164	1	48178	2	Y	4314	4334	1			103
							4745	9									
04	57090	X	51831	-0-	-5259	-0-	157	1	47138	2	Y	4124	4119	1			108
							4536	9									
05	58993	X	53190	-0-	-5803	-0-	130	1	48493	2	Y	4152	4127	1			133
							4567	9									
06	54030	X	48908	-0-	-5122	-0-	120	1	44639	2	Y	3772	3788	1			117
							4149	9									
07	54281	X	51629	-0-	-2652	-0-	176	1	47063	2	Y	3991	3971	1			137
							4390	9									
08	52948	X	NO RPT	-0-	-52948	-0-					Y	NO RPT					137

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

03	59024	X	50898	-0-	-8126	-0-	301	1	46736	2	Y	3510	3526	1			82
							3861	9									
04	54720	X	49682	-0-	-5038	-0-	293	1	45811	2	Y	3253	3247	1			88
							3578	9									
05	56544	X	51263	-0-	-5281	-0-	245	1	47351	2	Y	3334	3310	1			112
							3667	9									
06	52980	X	50403	-0-	-2577	-0-	197	1	46631	2	Y	3250	3266	1			96
							3575	9									
07	54250	X	50531	-0-	-3719	-0-	261	1	46578	2	Y	3356	3345	1			107
							3692	9									
08	51336	X	NO RPT	-0-	-51336	-0-					Y	NO RPT					107

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

03	38387	X	38387	-0-	-0-	-0-	152	1	35228	2	Y	2734	2757	1			62
							3007	9									
04	32970	X	29648	-0-	-3322	-0-	133	1	26713	2	Y	2547	2542	1			67
							2802	9									
05	34069	X	29417	-0-	-4652	-0-	136	1	26477	2	Y	2549	2535	1			81
							2804	9									
06	32970	X	28389	-0-	-4581	-0-	136	1	25716	2	Y	2306	2323	1			64
							2537	9									
07	38378	X	27390	-0-	-10988	-0-	145	1	24608	2	Y	2354	2340	1			78
							48	4	2589	9							
08	38378	X	NO RPT	-0-	-38378	-0-					Y	NO RPT					78

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36642	X	34521	-0-	-2121	-0-	158	1	31723	2	Y	2400	2375	1			56
							2640	9									
04	35460	X	31664	-0-	-3796	-0-	167	1	29042	2	Y	2232	2228	1			60
							2455	9									
05	36208	X	33279	-0-	-2929	-0-	174	1	30586	2	Y	2290	2275	1			75
							2519	9									
06	35040	X	31539	-0-	-3501	-0-	164	1	28978	2	Y	2178	2188	1			65
							1	4	2396	9							
07	34534	X	32698	-0-	-1836	-0-	162	1	30029	2	Y	2230	2221	1			74
							54	4	2453	9							
08	34534	X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					Y	NO RPT					74

INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37479	X	32868	-0-	-4611	-0-	185	1	29658	2	Y	2750	2780	1			65
							3025	9									
04	36270	X	33311	-0-	-2959	-0-	170	1	30206	2	Y	2668	2662	1			71
							2935	9									
05	35340	X	34306	-0-	-1034	-0-	185	1	31131	2	Y	2718	2709	1			80
							2990	9									
06	33930	X	32734	-0-	-1196	-0-	181	1	29669	2	Y	2622	2625	1			77
							2884	9									
07	35061	X	32445	-0-	-2616	-0-	161	1	29482	2	Y	2541	2537	1			81
							7	4	2795	9							
08	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT					81

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
03	37603	X	31453	-0-	-6150	-0-	139	1	28677	2	Y	2392	2440	1			62
							6	4	2631	9							
04	36390	X	30941	-0-	-5449	-0-	133	1	28278	2	Y	2300	2301	1			61
							2530	9									
05	33114	X	33114	-0-	-0-	-0-	148	1	30395	2	Y	2337	2321	1			77
							2571	9									
06	31710	X	31178	-0-	-532	-0-	133	1	28633	2	Y	2192	2198	1			71
							1	4	2411	9							
07	31961	X	31891	-0-	-70	-0-	147	1	29058	2	Y	2261	2255	1			77
							199	4	2487	9							
08	33108	X	NO RPT	-0-	-33108	-0-					Y	NO RPT					77

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
03	19654	X	18364	-0-	-1290	-0-	118	1	16581	2	Y	1514	1522	1			45
							1665	9									
04	19410	X	18332	-0-	-1078	-0-	108	1	16416	2	Y	1644	1649	1			40
							1808	9									
05	20057	X	16126	-0-	-3931	-0-	100	1	14329	2	Y	1543	1543	1			40
							1697	9									
06	19410	X	14203	-0-	-5207	-0-	94	1	12508	2	Y	1455	1449	1			46
							1601	9									
07	18941	X	17067	-0-	-1874	-0-	99	1	15422	2	Y	1405	1438	1			13
							1546	9									
08	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38440	X	35360	-0-	-3080	-0-	154	1	32040	2	Y	2875	2932	1			74
							3	4	3163	9							
04	37200	X	34678	-0-	-2522	-0-	160	1	31517	2	Y	2728	2732	1			70
							3001	9									
05	36425	X	36183	-0-	-242	-0-	162	1	33005	2	Y	2742	2723	1			89
							3016	9									
06	35250	X	32633	-0-	-2617	-0-	157	1	29691	2	Y	2531	2536	1			84
							1	4	2784	9							
07	35836	X	34780	-0-	-1056	-0-	163	1	31447	2	Y	2689	2685	1			88
							212	4	2958	9							
08	36177	X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					Y	NO RPT					88

PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32922	X	26046	-0-	-6876	-0-	163	1	23292	2	Y	2355	2374	1			54
							2591	9									
04	31620	X	28510	-0-	-3110	-0-	156	1	25835	2	Y	2290	2282	1			62
							2519	9									
05	33108	X	29633	-0-	-3475	-0-	175	1	26911	2	Y	2315	2304	1			73
							2547	9									
06	32040	X	26809	-0-	-5231	-0-	153	1	24285	2	Y	2155	2164	1			64
							2371	9									
07	33108	X	26766	-0-	-6342	-0-	150	1	24281	2	Y	2123	2119	1			68
							2335	9									
08	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					68

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
03	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	310	1	24090	2	N	909	944	1			157
							1000	9									
04	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	300	1	28494	2	N	1163	1018	1			302
							1279	9									
05	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	305	1	29534	2	N	904	965	1			241
							994	9									
06	34275	X	34275	-0-	-0-	-0-	300	1	32916	2	N	952	970	1			223
							12	4	1047	9							
07	36422	X	36422	-0-	-0-	-0-	308	1	34916	2	N	925	1002	1			146
							180	4	1018	9							
08	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					146

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	87

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	143	1	954	2	Y	612	499	1			114
							1	4	673	9							
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	306	1	3058	2	Y	1650	1582	1			182
							15	4	1815	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	309	1	33226	2	Y	2005	2134	1			77
							2206	9									
04	33756	X	33756	-0-	-0-	-0-	300	1	31362	2	Y	1904	1867	1			114
							2094	9									
05	32869	X	32869	-0-	-0-	-0-	307	1	30614	2	Y	1771	1762	1			123
							1948	9									
06	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	300	1	27665	2	Y	1682	1700	1			105
							10	4	1850	9							
07	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	310	1	27580	2	Y	1530	1540	1			95
							141	4	1683	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16244	X	15159	-0-	-1085	-0-	310	1	14032	2	Y	743	739	1			36
							817	9									
04	16080	X	14334	-0-	-1746	-0-	300	1	13297	2	Y	670	676	1			30
							737	9									
05	16616	X	11972	-0-	-4644	-0-	255	1	10859	2	Y	780	747	1			63
							858	9									
06	16080	X	10758	-0-	-5322	-0-	226	1	9603	2	Y	840	860	1			43
							5	4	924	9							
07	15438	X	15051	-0-	-387	-0-	310	1	13339	2	Y	1218	1183	1			78
							62	4	1340	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9061					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9061					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8285	-0-	-395	-0-	293	1	4179	2	Y	3466	3559	1			12
							3813	9									
04	8400	X	6114	-0-	-2286	-0-	286	1	2922	2	Y	2642	2569	1			85
							2906	9									
05	8680	X	7113	-0-	-1567	-0-	295	1	3769	2	Y	2772	2768	1			89
							3049	9									
06	8400	X	5945	-0-	-2455	-0-	295	1	3667	2	Y	1802	1849	1			42
							1	4	1982	9							
07	8680	X	5957	-0-	-2723	-0-	309	1	3713	2	Y	1741	1738	1			45
							20	4	1915	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	302	1	3222	2	Y	3371	3362	1			108
							3708	9									
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	300	1	3542	2	Y	3201	3229	1			80
							3521	9									
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	296	1	3396	2	Y	3037	2962	1			155
							3341	9									
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	295	1	3466	2	Y	2953	3031	1			77
							1	4	3248	9							
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	270	1	3093	2	Y	2572	2553	1			96
							19	4	2829	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	15671	-0-	-1100	-0-	310	1	14000	2	Y	1237	1242	1			49
							1361	9									
04	16470	X	14768	-0-	-1702	-0-	300	1	13316	2	Y	1047	1050	1			46
							1152	9									
05	17019	X	14372	-0-	-2647	-0-	302	1	12790	2	Y	1164	1163	1			47
							1280	9									
06	16470	X	13922	-0-	-2548	-0-	299	1	12442	2	Y	1069	1064	1			52
							5	4	1176	9							
07	16244	X	14857	-0-	-1387	-0-	310	1	13298	2	Y	1074	1082	1			44
							68	4	1181	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	309	1	9106	2	Y	3006	2969	1			101
							3307	9									
04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	299	1	8824	2	Y	2845	2868	1			78
							3130	9									
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	302	1	8211	2	Y	3170	3153	1			95
							3487	9									
06	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	289	1	8046	2	Y	3236	3232	1			99
							3	4	3560	9							
07	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	308	1	8944	2	Y	2946	2951	1			94
							46	4	3241	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
03	33542	X	32540	-0-	-1002	-0-	28260	2	201	4	Y	3708	3717	1			45
							4079	9									
04	32460	X	28596	-0-	-3864	-0-	4	1	24627	2	Y	3315	3335	1			25
							318	4	3647	9							
05	33542	X	26855	-0-	-6687	-0-	100	1	22494	2	Y	3232	3195	1			62
							706	4	3555	9							
06	32460	X	26901	-0-	-5559	-0-	108	1	23313	2	Y	2908	2915	1			55
							281	4	3199	9							
07	33542	X	31032	-0-	-2510	-0-	116	1	27404	2	Y	3006	2982	1			79
							205	4	3307	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
03	38995	X	38995	-0-	-0-	-0-	34213	2	244	4	Y	4125	4134	1			55
							4538	9									
04	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	5	1	31036	2	Y	3781	3808	1			28
							402	4	4159	9							
05	33945	X	33162	-0-	-783	-0-	124	1	28058	2	Y	3730	3683	1			75
							877	4	4103	9							
06	32850	X	31028	-0-	-1822	-0-	131	1	26950	2	Y	3307	3324	1			58
							309	4	3638	9							
07	37836	X	37836	-0-	-0-	-0-	143	1	33460	2	Y	3621	3584	1			95
							250	4	3983	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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
03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	10465	2	75	4	Y	2327	2329	1			30
							2560	9									
04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	2	1	9702	2	Y	2206	2202	1			34
							125	4	2427	9							
05	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	39	1	8967	2	Y	2133	2125	1			42
							281	4	2346	9							
06	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	48	1	9677	2	Y	2127	2126	1			43
							119	4	2340	9							
07	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	47	1	11158	2	Y	2029	2016	1			56
							83	4	2232	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

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
03	25327	X	24047	-0-	-1280	-0-	152	1	19465	2	Y	3902	3907	1			47
							138	4	4292	9							
04	24510	X	22574	-0-	-1936	-0-	153	1	18027	2	Y	3784	3775	1			56
							232	4	4162	9							
05	25327	X	21034	-0-	-4293	-0-	224	1	16127	2	Y	3792	3777	1			71
							512	4	4171	9							
06	24390	X	20632	-0-	-3758	-0-	230	1	16305	2	Y	3537	3543	1			65
							206	4	3891	9							
07	24056	X	21490	-0-	-2566	-0-	226	1	17367	2	Y	3425	3401	1			89
							129	4	3768	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
03	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	152	1	13961	2	Y	3328	3332	1			40
							98	4	3661	9							
04	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	152	1	12666	2	Y	3351	3343	1			48
							164	4	3686	9							
05	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	204	1	11431	2	Y	3335	3316	1			67
							366	4	3669	9							
06	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	199	1	11066	2	Y	3424	3445	1			46
							138	4	3766	9							
07	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	201	1	11192	2	Y	3294	3257	1			83
							82	4	3623	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
03	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	152	1	8735	2	Y	4064	4072	1			53
							64	4	4470	9							
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	150	1	6687	2	Y	3490	3502	1			41
							89	4	3839	9							
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	189	1	7906	2	Y	3919	3884	1			76
							243	4	4311	9							
06	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	191	1	8578	2	Y	3522	3518	1			80
							107	4	3874	9							
07	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	185	1	9426	2	Y	3579	3560	1			99
							83	4	3937	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

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
03	24794	X	24794	-0-	-0-	-0-	152	1	19733	2	Y	3933	3942	1			50
							583	4	4326	9							
04	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	152	1	16140	2	Y	3554	3544	1			60
							2439	4	3909	9							
05	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	186	1	10175	2	Y	3644	3635	1			69
							7233	4	4008	9							
06	18450	X	9076	-0-	-9374	-0-	84	1	5514	2	Y	1534	1600	1			3
							1791	4	1687	9							
07	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	200	1	14885	2	Y	3681	3593	1			91
							1145	4	4049	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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
03	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	152	1	13168	2	Y	2107	2110	1			24
							1961	4	2318	9							
04	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	152	1	11960	2	Y	1841	1835	1			30
							5195	4	2025	9							
05	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	202	1	10929	2	Y	1855	1850	1			35
							7446	4	2041	9							
06	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	205	1	11458	2	Y	1697	1689	1			43
							6768	4	1867	9							
07	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	209	1	12877	2	Y	1797	1793	1			47
							3587	4	1977	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
03	41478	X	37609	-0-	-3869	-0-	30152	2	198	4	Y	6599	6642	1			84
							7259	9									
04	40140	X	35652	-0-	-4488	-0-	5	1	28608	2	Y	6065	6046	1			103
							367	4	6672	9							
05	40517	X	40338	-0-	-179	-0-	136	1	32011	2	Y	6469	6428	1			144
							1075	4	7116	9							
06	38520	X	20303	-0-	-18217	-0-	16712	2	314	4	Y	2979	2973	1			150
							3277	9									
07	37603	X	32548	-0-	-5055	-0-	178	1	26061	2	Y	5535	5496	1			189
							220	4	6089	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
03	37386	X	35888	-0-	-1498	-0-	30603	2	214	4	Y	4610	4611	1			59
							5071	9									
04	36180	X	33062	-0-	-3118	-0-	5	1	27990	2	Y	4277	4267	1			69
							362	4	4705	9							
05	37386	X	30070	-0-	-7316	-0-	108	1	24721	2	Y	4051	4039	1			81
							785	4	4456	9							
06	36180	X	30872	-0-	-5308	-0-	119	1	26370	2	Y	3693	3718	1			56
							321	4	4062	9							
07	35898	X	35856	-0-	-42	-0-	129	1	31110	2	Y	3987	3935	1			108
							231	4	4386	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

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
03	11408	X	9772	-0-	-1636	-0-	310	1	8633	2	Y	754	749	1			32
							829	9									
04	11040	X	9691	-0-	-1349	-0-	300	1	8557	2	Y	758	763	1			27
							834	9									
05	11191	X	9932	-0-	-1259	-0-	291	1	8440	2	Y	1092	1042	1			77
							1201	9									
06	10830	X	6853	-0-	-3977	-0-	202	1	5484	2	Y	1058	1089	1			46
							3	4	1164	9							
07	10013	X	9393	-0-	-620	-0-	309	1	7232	2	Y	1650	1649	1			47
							37	4	1815	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
03	44237	X	41248	-0-	-2989	-0-	151	1	35677	2	Y	4710	4741	1			68
							239	4	5181	9							
04	42810	X	37084	-0-	-5726	-0-	151	1	31421	2	Y	4636	4672	1			32
							412	4	5100	9							
05	44237	X	33926	-0-	-10311	-0-	253	1	28408	2	Y	3972	3931	1			73
							896	4	4369	9							
06	41220	X	34042	-0-	-7178	-0-	261	1	29003	2	Y	4022	4064	1			31
							354	4	4424	9							
07	41261	X	40652	-0-	-609	-0-	298	1	35609	2	Y	4074	4006	1			99
							264	4	4481	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

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
03	12214	X	9325	-0-	-2889	-0-	152	1	6412	2	Y	2469	2473	1			29
							45	4	2716	9							
04	11820	X	9404	-0-	-2416	-0-	151	1	6699	2	Y	2244	2235	1			38
							86	4	2468	9							
05	12214	X	8966	-0-	-3248	-0-	181	1	6145	2	Y	2225	2221	1			42
							192	4	2448	9							
06	10050	X	8968	-0-	-1082	-0-	181	1	6408	2	Y	2092	2104	1			30
							78	4	2301	9							
07	10199	X	9296	-0-	-903	-0-	177	1	6779	2	Y	2083	2056	1			57
							49	4	2291	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
03	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	309	1	8188	2	N	1831	1902	1			139
							2014	9									
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	300	1	4282	2	N	1442	1352	1			229
							1586	9									
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	306	1	4168	2	N	1314	1367	1			176
							1445	9									
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	300	1	5181	2	N	1437	1409	1			204
							1581	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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
03	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	308	1	11622	2	Y	2259	2141	1			156
							2485	9									
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	300	1	11628	2	Y	2103	2127	1			132
							2313	9									
05	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	309	1	11258	2	Y	1584	1587	1			129
							1742	9									
06	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	284	1	8089	2	Y	1584	1591	1			122
							4	4	1742	9							
07	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	308	1	8742	2	Y	1173	1180	1			115
							46	4	1290	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

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
03	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	309	1	9379	2	Y	3152	3204	1			216
							3467	9									
04	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	300	1	8723	2	Y	2969	3019	1			166
							3266	9									
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	307	1	7991	2	Y	1996	1966	1			196
							2196	9									
06	9630	X	9151	-0-	-479	-0-	285	1	7030	2	Y	1669	1712	1			153
							1836	9									
07	9951	X	8125	-0-	-1826	-0-	309	1	6544	2	Y	1127	1115	1			165
							32	4	1240	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	150	1	11916	2	Y	3544	3556	1			44
							1547	4	3898	9							
04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	151	1	9625	2	Y	3281	3274	1			51
							4093	4	3609	9							
05	14725	X	12930	-0-	-1795	-0-	193	1	8884	2	Y	3242	3228	1			65
							287	4	3566	9							
06	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	192	1	8975	2	Y	3107	3116	1			56
							5873	4	3418	9							
07	14725	X	14724	-0-	-1	-0-	193	1	10357	2	Y	3047	3021	1			82
							822	4	3352	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	310	1	17283	2	Y	2626	2649	1			91
							2889	9									
04	19590	X	19237	-0-	-353	-0-	300	1	16322	2	Y	2377	2370	1			98
							2615	9									
05	20243	X	19014	-0-	-1229	-0-	303	1	16266	2	Y	2223	2225	1			96
							2445	9									
06	19590	X	19178	-0-	-412	-0-	299	1	16361	2	Y	2283	2283	1			96
							7	4	2511	9							
07	20243	X	18091	-0-	-2152	-0-	310	1	15177	2	Y	2289	2280	1			105
							86	4	2518	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10356 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	152	1	16105	2	Y	4755	4765	1			62
							741	4	5231	9							
04	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	152	1	14242	2	Y	4452	4439	1			75
							7529	4	4897	9							
05	29337	X	29337	-0-	-0-	-0-	207	1	12141	2	Y	4397	4383	1			89
							12152	4	4837	9							
06	24972	X	24972	-0-	-0-	-0-	209	1	12219	2	Y	4056	4059	1			86
							8082	4	4462	9							
07	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	202	1	13126	2	Y	4164	4137	1			113
							4241	4	4580	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

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
03	18166	X	15626	-0-	-2540	-0-	13398	2	91	4	Y	1943	1947	1			12
							2137	9									
04	17580	X	14883	-0-	-2697	-0-	2	1	13151	2	Y	1419	1420	1			11
							169	4	1561	9							
05	16523	X	13170	-0-	-3353	-0-	53	1	11482	2	Y	1194	1194	1			11
							322	4	1313	9							
06	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	65	1	12441	2	Y	1097	1086	1			22
							1487	4	1207	9							
07	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	65	1	14615	2	Y	1091	1098	1			15
							623	4	1200	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
03	79112	X	74694	-0-	-4418	-0-	62465	2	417	4	Y	10738	10763	1			140
							11812	9									
04	76560	X	38563	-0-	-37997	-0-	32126	2	418	4	Y	5472	5612	1			-0-
							6019	9									
05	79112	X	70150	-0-	-8962	-0-	244	1	54850	2	Y	12068	11846	1			222
							1781	4	13275	9							
06	76560	X	68177	-0-	-8383	-0-	279	1	56348	2	Y	9873	9988	1			107
							690	4	10860	9							
07	76191	X	76191	-0-	-0-	-0-	273	1	64186	2	Y	10232	10074	1			265
							477	4	11255	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					265

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
03	39897	X	37287	-0-	-2610	-0-	149	1	31338	2	Y	5084	5095	1			66
							208	4	5592	9							
04	38610	X	33742	-0-	-4868	-0-	146	1	27653	2	Y	5074	5096	1			44
							362	4	5581	9							
05	39866	X	30436	-0-	-9430	-0-	236	1	24800	2	Y	4235	4201	1			78
							741	4	4659	9							
06	37650	X	31385	-0-	-6265	-0-	244	1	26285	2	Y	4123	4173	1			28
							321	4	4535	9							
07	38006	X	36957	-0-	-1049	-0-	275	1	31681	2	Y	4337	4251	1			114
							230	4	4771	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
03	10168	X	7515	-0-	-2653	-0-	309	1	4931	2	Y	2068	2098	1			246
							2275	9									
04	9840	X	6338	-0-	-3502	-0-	293	1	3791	2	Y	2049	2021	1			274
							2254	9									
05	9579	X	5644	-0-	-3935	-0-	304	1	3191	2	Y	1954	1948	1			280
							2149	9									
06	9270	X	5307	-0-	-3963	-0-	300	1	2945	2	Y	1874	1953	1			201
							1	4	2061	9							
07	8339	X	5798	-0-	-2541	-0-	310	1	3570	2	Y	1728	1774	1			155
							17	4	1901	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

DONNA STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294475 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10710 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	310	1	2618	2	Y	2458	2413	1			205
							2704	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	300	1	1729	2	Y	1807	1857	1			155
							1988	9									
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	286	1	2389	2	Y	2342	2368	1			129
							2576	9									
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	299	1	2504	2	Y	2332	2246	1			215
							1	4	2565	9							
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	310	1	3107	2	Y	2428	2441	1			202
							16	4	2671	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

CONNIE WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 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
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1242	2	800	9	N	727	774	1			147
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1110	2	733	9	N	666	641	1			172
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	981	2	828	9	N	753	731	1			194
06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	636	2	590	9	N	536	578	1			152
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	542	2	3	4	N	490	432	1			210
							539	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
FAYE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 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
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	310	1	3666	2	Y	2073	2128	1			111
							2280	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	299	1	3447	2	Y	1891	1816	1			186
							2080	9									
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	302	1	3233	2	Y	1610	1657	1			139
							1771	9									
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	297	1	2790	2	Y	1468	1469	1			138
							1	4	1615	9							
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	305	1	2614	2	Y	1429	1410	1			157
							13	4	1572	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 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
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	310	1	9466	2	Y	1196	1221	1			133
							1316	9									
04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	300	1	8950	2	Y	1186	1124	1			195
							1305	9									
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	300	1	6953	2	Y	879	918	1			156
							967	9									
06	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	297	1	8983	2	Y	1175	1132	1			199
							4	4	1293	9							
07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	309	1	9415	2	Y	1111	1142	1			168
							52	4	1222	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

TELLURIDE WELL #: 6201H RRCID -> 294490 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	152	1	15228	2	Y	3803	3810	1			49
							1254	4	4183	9							
04	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	152	1	13996	2	Y	3660	3647	1			62
							180	4	4026	9							
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	205	1	12665	2	Y	3702	3693	1			71
							390	4	4072	9							
06	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	216	1	13440	2	Y	3430	3438	1			63
							165	4	3773	9							
07	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	212	1	15179	2	Y	3598	3569	1			92
							110	4	3958	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

BALBO SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294502 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10738 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24211	X	12	-0-	-24199	-0-	12	2			Y	-0-	143	1			4
*02	21868	X	6	-0-	-21862	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			3
*03	24211	X	2387	-0-	-21824	-0-	10	1	1614	2	Y	694	478	1			219
							763	9									
*04	23430	X	16747	-0-	-6683	-0-	300	1	13049	2	Y	3089	3201	1			107
							3398	9									
*05	24211	X	14931	-0-	-9280	-0-	309	1	12524	2	Y	1907	1894	1			120
							2098	9									
*06	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	300	1	12324	2	Y	1522	1560	1			82
							5	4	1674	9							
07	17298	X	14924	-0-	-2374	-0-	310	1	12720	2	Y	1663	1656	1			89
							65	4	1829	9							
08	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
GENEVA WEST-JOANNE WELL #: 1H RRCID -> 294503 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	310	1	4344	2	N	1833	1861	1			164
							2016	9									
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	300	1	4468	2	N	1705	1783	1			86
							1876	9									
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	301	1	4213	2	N	1769	1732	1			123
							1946	9									
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	299	1	3592	2	N	1563	1600	1			86
							1	4	1719	9							
07	4991	X	4813	-0-	-178	-0-	308	1	2961	2	N	1390	1338	1			138
							15	4	1529	9							
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					138

BALBO EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294507 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	957	1	15164	2	Y	2519	2583	0			115
							725	4	2771	9							
04	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	1669	1	14527	2	Y	2199	2184	0			130
							1043	4	2419	9							
05	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	1879	1	15420	2	Y	2532	2430	0			232
							169	4	2785	9							
06	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	2008	1	12641	2	Y	2325	2401	0			156
							1823	4	2558	9							
07	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	2198	1	12370	2	Y	2561	2544	0			173
							2087	4	2817	9							
08	20104	X	20104	-0-	-0-	-0-	1514	1	14448	2	Y	2606	2559	0			220
							1275	4	2867	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
03	32891	X	25216	-0-	-7675	-0-	1264	1	19341	2	Y	2975	3013	0			84
							1338	4	3273	9							
04	31830	X	24310	-0-	-7520	-0-	1985	1	17315	2	Y	2743	2729	0			98
							1993	4	3017	9							
05	32891	X	23998	-0-	-8893	-0-	2288	1	18770	2	Y	2341	2351	0			88
							365	4	2575	9							
06	26070	X	23906	-0-	-2164	-0-	2468	1	15691	2	Y	2263	2172	0			179
							3258	4	2489	9							
07	25203	X	24551	-0-	-652	-0-	2712	1	15498	2	Y	2292	2394	0			77
							3820	4	2521	9							
08	25203	X	23615	-0-	-1588	-0-	1763	1	16713	2	Y	2255	2233	0			99
							2658	4	2481	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
03	45991	X	45991	-0-	-0-	-0-	2343	1	35137	2	Y	5514	5577	0			161
							2446	4	6065	9							
04	40001	X	40001	-0-	-0-	-0-	3237	1	28180	2	Y	5049	4996	0			214
							3030	4	5554	9							
05	41756	X	41756	-0-	-0-	-0-	3824	1	31350	2	Y	5434	5425	0			223
							605	4	5977	9							
06	44520	X	38076	-0-	-6444	-0-	3861	1	24695	2	Y	4178	4169	0			232
							4924	4	4596	9							
07	46004	X	35780	-0-	-10224	-0-	3890	1	22364	2	Y	3854	3954	0			132
							5287	4	4239	9							
08	46004	X	35705	-0-	-10299	-0-	2682	1	25761	2	Y	3533	3544	0			121
							3376	4	3886	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
03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	1860	1	7547	2	Y	1350	1389	0			62
							550	4	1485	9							
04	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	2686	1	7210	2	Y	1382	1273	0			171
							128	4	1520	9							
05	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	3308	1	9296	2	Y	2085	2079	0			177
							2294	9									
06	10980	X	10713	-0-	-267	-0-	2886	1	4714	2	Y	2194	2173	0			198
							700	4	2413	9							
07	11346	X	10905	-0-	-441	-0-	3550	1	4887	2	Y	1440	1528	0			110
							884	4	1584	9							
08	14911	X	12020	-0-	-2891	-0-	3663	1	6126	2	Y	1586	1587	0			109
							486	4	1745	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
03	14353	X	12148	-0-	-2205	-0-	532	1	8234	2	Y	2566	2596	0			74
							559	4	2823	9							
04	12780	X	11569	-0-	-1211	-0-	816	1	7114	2	Y	2654	2606	0			122
							720	4	2919	9							
05	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	945	1	7743	2	Y	2975	2975	0			122
							143	4	3273	9							
06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	1073	1	6916	2	Y	2500	2469	0			153
							1342	4	2750	9							
07	12152	X	11154	-0-	-998	-0-	1049	1	6002	2	Y	2355	2415	0			93
							1512	4	2591	9							
08	12152	X	10817	-0-	-1335	-0-	694	1	6739	2	Y	2412	2407	0			98
							731	4	2653	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	1865	1	7667	2	Y	1913	1942	0			88
							621	4	2104	9							
04	12660	X	6466	-0-	-6194	-0-	1379	1	3790	2	Y	1089	1103	0			74
							99	4	1198	9							
05	13082	X	725	-0-	-12357	-0-	19	1	61	2	Y	586	591	0			69
							645	9									
06	12660	X	2348	-0-	-10312	-0-	561	1	937	2	Y	692	716	0			45
							89	4	761	9							
07	13082	X	796	-0-	-12286	-0-	99	1	89	2	Y	532	530	0			47
							23	4	585	9							
08	12245	X	1812	-0-	-10433	-0-	357	1	578	2	Y	735	752	0			30
							68	4	809	9							

Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	1513	1	6190	2	Y	1583	1567	0			91
							482	4	1741	9							
04	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	3113	1	8240	2	Y	1786	1665	0			212
							171	4	1965	9							
05	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	3895	1	10872	2	Y	2341	2351	0			202
							2575	9									
06	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	3382	1	5648	2	Y	2289	2289	0			202
							765	4	2518	9							
07	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	5050	1	7502	2	Y	2682	2685	0			199
							1145	4	2950	9							
08	17329	X	16560	-0-	-769	-0-	4899	1	8271	2	Y	2476	2504	0			171
							666	4	2724	9							

Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	104	1	1590	2	Y	736	750	0			16
							108	4	810	9							
04	3270	X	1853	-0-	-1417	-0-	138	1	1190	2	Y	407	408	0			15
							77	4	448	9							
05	3379	X	2353	-0-	-1026	-0-	208	1	1695	2	Y	382	374	0			23
							30	4	420	9							
06	3270	X	1333	-0-	-1937	-0-	119	1	746	2	Y	302	265	0			60
							136	4	332	9							
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	309	1	1740	2	Y	795	828	0			27
							424	4	875	9							
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	196	1	1910	2	Y	760	765	0			22
							206	4	836	9							

Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24955	X	13675	-0-	-11280	-0-	760	1	10334	2	Y	2133	2088	0			107
							235	4	2346	9							
04	22890	X	13028	-0-	-9862	-0-	1104	1	8791	2	Y	2423	2458	0			72
							468	4	2665	9							
05	20429	X	10599	-0-	-9830	-0-	1040	1	7056	2	Y	2098	1974	0			196
							195	4	2308	9							
06	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	1969	1	13240	2	Y	3256	3309	0			143
							831	4	3582	9							
07	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	1932	1	13954	2	Y	2376	2484	0			35
							368	4	2614	9							
08	13671	X	494	-0-	-13177	-0-	42	1	172	2	Y	235	216	0			54
							21	4	259	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29977	X	22325	-0-		-7652	-0-	1254	1	17028	2	Y	3317	3325	0		98
								394	4	3649	9						
04	24840	X	19025	-0-		-5815	-0-	1806	1	13731	2	Y	2501	2511	0		88
								737	4	2751	9						
05	23777	X	20808	-0-		-2969	-0-	2300	1	14896	2	Y	2685	2618	0		155
								658	4	2954	9						
06	29263	X	29263	-0-		-0-	-0-	3201	1	21207	2	Y	3229	3225	0		159
								1303	4	3552	9						
07	34236	X	34236	-0-		-0-	-0-	3891	1	25700	2	Y	3455	3392	0		222
								844	4	3801	9						
08	22320	X	12703	-0-		-9617	-0-	2086	1	8725	2	Y	1018	1117	0		123
								772	4	1120	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	17277	-0-		-2749	-0-	996	1	13975	2	Y	1799	1816	0		48
								327	4	1979	9						
04	19380	X	16388	-0-		-2992	-0-	1597	1	12416	2	Y	1624	1612	0		60
								589	4	1786	9						
05	19246	X	19246	-0-		-0-	-0-	2190	1	14482	2	Y	1777	1735	0		102
								619	4	1955	9						
06	17280	X	14986	-0-		-2294	-0-	1598	1	10997	2	Y	1567	1557	0		112
								667	4	1724	9						
07	18112	X	18112	-0-		-0-	-0-	1950	1	13145	2	Y	2365	2341	0		136
								415	4	2602	9						
08	19251	X	8270	-0-		-10981	-0-	1275	1	5458	2	Y	855	884	0		107
								596	4	941	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	12712	-0-		-2540	-0-	638	1	9442	2	Y	1955	1990	0		102
								481	4	2151	9						
04	14160	X	11664	-0-		-2496	-0-	943	1	8211	2	Y	1706	1720	0		88
								633	4	1877	9						
05	14105	X	12554	-0-		-1551	-0-	1111	1	9108	2	Y	2032	1919	0		201
								100	4	2235	9						
06	13198	X	13198	-0-		-0-	-0-	1388	1	8719	2	Y	1706	1803	0		104
								1214	4	1877	9						
07	12710	X	12035	-0-		-675	-0-	1345	1	7568	2	Y	1672	1662	0		114
								1283	4	1839	9						
08	12844	X	12844	-0-		-0-	-0-	953	1	9136	2	Y	1786	1769	0		131
								790	4	1965	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	12228	-0-		-3644	-0-	555	1	8244	2	Y	2737	2791	0		134
								418	4	3011	9						
04	14520	X	12028	-0-		-2492	-0-	851	1	7414	2	Y	2916	2913	0		137
								555	4	3208	9						
05	12183	X	12137	-0-		-46	-0-	989	1	8104	2	Y	2686	2586	0		237
								89	4	2955	9						
06	11820	X	11690	-0-		-130	-0-	1124	1	7073	2	Y	2231	2343	0		125
								1039	4	2454	9						
07	12431	X	11517	-0-		-914	-0-	1228	1	6925	2	Y	2002	1992	0		135
								1162	4	2202	9						
08	12431	X	11294	-0-		-1137	-0-	817	1	7858	2	Y	1792	1796	0		131
								648	4	1971	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
03	11005	X	7797	-0-	-3208	-0-	374	1	5475	2	Y	1431	1445	0			43
							374	4	1574	9							
04	10050	X	6846	-0-	-3204	-0-	518	1	4562	2	Y	1115	1119	0			39
							539	4	1227	9							
05	8773	X	3629	-0-	-5144	-0-	313	1	2630	2	Y	553	562	0			30
							78	4	608	9							
06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	815	1	5320	2	Y	2291	2176	0			145
							1001	4	2520	9							
07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	771	1	4412	2	Y	1891	1973	0			63
							1085	4	2080	9							
08	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	651	1	5864	2	Y	1484	1504	0			43
							935	4	1632	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
03	18755	X	12952	-0-	-5803	-0-	675	1	9610	2	Y	2039	2079	0			80
							424	4	2243	9							
04	17520	X	6439	-0-	-11081	-0-	507	1	4168	2	Y	1325	1405	0			-0-
							306	4	1458	9							
05	17236	X	11979	-0-	-5257	-0-	1126	1	7185	2	Y	2842	2725	0			117
							542	4	3126	9							
06	16680	X	13242	-0-	-3438	-0-	1208	1	8286	2	Y	2813	2659	0			271
							654	4	3094	9							
07	14663	X	12982	-0-	-1681	-0-	1325	1	8621	2	Y	2273	2265	0			279
							536	4	2500	9							
08	12958	X	11544	-0-	-1414	-0-	1831	1	7084	2	Y	1763	1902	0			140
							690	4	1939	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
03	25017	X	15622	-0-	-9395	-0-	776	1	11815	2	Y	2283	2337	0			84
							520	4	2511	9							
04	21960	X	6247	-0-	-15713	-0-	506	1	4053	2	Y	1207	1291	0			-0-
							360	4	1328	9							
05	20026	X	12582	-0-	-7444	-0-	1229	1	7322	2	Y	3090	2961	0			129
							632	4	3399	9							
06	18900	X	16267	-0-	-2633	-0-	1502	1	10190	2	Y	3423	3212	0			340
							810	4	3765	9							
07	17329	X	5221	-0-	-12108	-0-	430	1	2848	2	Y	1652	1992	0			-0-
							126	4	1817	9							
08	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	2467	1	9313	2	Y	4040	3726	0			314
							893	4	4444	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
03	11036	X	10408	-0-	-628	-0-	506	1	7650	2	Y	1570	1583	0			46
							525	4	1727	9							
04	10020	X	9857	-0-	-163	-0-	769	1	6644	2	Y	1625	1598	0			73
							656	4	1788	9							
05	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	957	1	7828	2	Y	1952	1931	0			94
							141	4	2147	9							
06	10080	X	10013	-0-	-67	-0-	914	1	5854	2	Y	1873	1850	0			117
							1185	4	2060	9							
07	10416	X	10209	-0-	-207	-0-	954	1	5425	2	Y	2235	2263	0			89
							1371	4	2459	9							
08	11067	X	9026	-0-	-2041	-0-	565	1	5486	2	Y	2155	2194	0			50
							604	4	2371	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3997	-0-	-622	-0-	186	1	2906	2	Y	645	647	0			22
							195	4	710	9							
04	4380	X	2898	-0-	-1482	-0-	225	1	1939	2	Y	566	556	0			32
							111	4	623	9							
05	8773	X	3886	-0-	-4887	-0-	318	1	2590	2	Y	849	836	0			45
							44	4	934	9							
06	8490	X	3751	-0-	-4739	-0-	349	1	2248	2	Y	654	643	0			56
							435	4	719	9							
07	8773	X	2732	-0-	-6041	-0-	242	1	1346	2	Y	691	736	0			11
							384	4	760	9							
08	3999	X	3192	-0-	-807	-0-	220	1	2365	2	Y	456	446	0			21
							105	4	502	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2931	N	2560	-0-	-371	-0-	236	1	953	2	Y	882	913	0			463
							401	4	970	9							
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	209	1	639	2	Y	624	624	0			463
							317	4	686	9							
05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	232	2	Y	523	826	0			160
							160	4	575	9							
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	22	1	8	2	Y	178	338	0			-0-
							93	4	196	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573	X	1003	-0-	-1570	-0-	61	1	158	2	Y	610					610
							113	4	671	9							

WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	10314	2	4047	9	Y	3679	3698	0			84
04	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	11786	2	4010	9	Y	3645	3671	0			58
05	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	11910	2	3777	9	Y	3434	3434	0			58
06	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	7288	2	2351	9	Y	2137	2134	0			61
07	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	9743	2	263	4	Y	2117	2120	0			58
							2329	9									
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	9767	2	3734	4	Y	2112	2110	0			60
							2323	9									

WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1829	2	3105	9	Y	2823	2827	0			64
04	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	2608	2	2853	9	Y	2594	2615	0			43
05	6851	X	5926	-0-	-925	-0-	3717	2	2209	9	Y	2008	2002	0			49
06	6630	X	3527	-0-	-3103	-0-	1567	2	1960	9	Y	1782	1775	0			56
07	6851	X	3878	-0-	-2973	-0-	1960	2	42	4	Y	1705	1718	0			43
							1876	9									
08	5921	X	4783	-0-	-1138	-0-	2058	2	1022	4	Y	1548	1546	0			45
							1703	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	EOM BALANCE
03	3162	X	1544	-0-	-1618	-0-	28	2	1516	9	Y	1378	1379	0	54
04	3600	X	1392	-0-	-2208	-0-	4	2	1388	9	Y	1262	1269	0	47
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	2090	2	1946	9	Y	1769	1767	0	49
06	3600	X	1731	-0-	-1869	-0-	316	2	1415	9	Y	1286	1275	0	60
07	2356	X	1685	-0-	-671	-0-	52	2	3	4	Y	1482	1476	0	66
							1630	9							
08	4030	X	3093	-0-	-937	-0-	1092	2	446	4	Y	1414	1424	0	56
							1555	9							

WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	4021	2	1617	9	Y	1470	1437	0	76
04	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	10851	2	2170	9	Y	1973	1979	0	70
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	11456	2	1924	9	Y	1749	1771	0	48
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1362	2	1637	9	Y	1488	1475	0	61
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	7354	2	289	4	Y	1608	1591	0	78
							1769	9							
08	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	8184	2	3175	4	Y	1737	1757	0	58
							1911	9							

KYLE 24 WELL #: F001 RRCID -> 293028 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954

03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	1523	1	4743	2	Y	1869	1900	0	88
							773	4	2056	9					
04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	2181	1	3658	2	Y	1983	1905	0	166
							821	4	2181	9					
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	2361	1	3358	2	Y	2061	2097	0	130
							415	4	2267	9					
06	8790	X	7908	-0-	-882	-0-	1646	1	2077	2	Y	1659	1767	0	22
							2360	4	1825	9					
07	9145	X	7716	-0-	-1429	-0-	589	1	4556	2	Y	773	795	0	-0-
							1721	4	850	9					
08	9145	X	3311	-0-	-5834	-0-	221	1	1926	2	Y	797	758	0	39
							287	4	877	9					

KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1376	1426	0	59
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1309	1280	0	88
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1563	1557	0	94
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1320	1389	0	25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1091	1103	0	13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1647	1626	0	34

Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

03	9176	X	8454	-0-	-722	-0-	400	1	5575	2	Y	1977	2006	0	106
							304	4	2175	9					
04	8370	X	7725	-0-	-645	-0-	524	1	4585	2	Y	2101	2094	0	113
							305	4	2311	9					
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	620	1	5079	2	Y	2253	2217	0	149
							53	4	2478	9					
06	8190	X	7501	-0-	-689	-0-	701	1	4459	2	Y	1574	1641	0	82
							610	4	1731	9					
07	8463	X	7023	-0-	-1440	-0-	718	1	4058	2	Y	1432	1408	0	106
							672	4	1575	9					
08	8463	X	7154	-0-	-1309	-0-	471	1	4820	2	Y	1438	1430	0	114
							281	4	1582	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	3073	2	2211	9	Y	2010	2010	0			61
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	5326	2	2265	9	Y	2059	2081	0			39
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	7263	2	1889	9	Y	1717	1718	0			38
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	5407	2	1852	9	Y	1684	1686	0			36
07	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	7404	2	187	4	Y	1456	1459	0			33
							1602	9									
08	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	5952	2	2670	4	Y	1413	1401	0			45
							1554	9									

SID M. KYLE 26 WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	3006	1	10566	2	Y	8292	8347	0			254
							5444	4	9121	9							
04	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	3476	1	8506	2	Y	6176	6161	0			269
							4415	4	6794	9							
05	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	2845	1	8265	2	Y	6029	6113	0			185
							5664	4	6632	9							
06	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	2036	1	1205	2	Y	5787	5498	0			474
							8328	4	6366	9							
*07	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	1907	1	6068	2	Y	5999	6222	0			251
							5728	4	6599	9							
08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	2425	1	5355	2	Y	5700	5627	0			324
							5129	4	6270	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: A141 RRCID -> 295169 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35402	X	23992	-0-	-11410	-0-	2573	1	9185	2	Y	6905	6891	0			231
							4638	4	7596	9							
04	34260	X	18984	-0-	-15276	-0-	2674	1	6565	2	Y	5773	5746	0			258
							3395	4	6350	9							
05	35402	X	20768	-0-	-14634	-0-	2509	1	7058	2	Y	5567	5668	0			157
							5077	4	6124	9							
06	34260	X	15574	-0-	-18686	-0-	1906	1	817	2	Y	4296	4401	0			52
							8125	4	4726	9							
*07	35402	X	11810	-0-	-23592	-0-	1315	1	3656	2	Y	2604	2457	0			199
							3975	4	2864	9							
08	35402	X	20015	-0-	-15387	-0-	2826	1	6414	2	Y	4468	4389	0			278
							5860	4	4915	9							

Z&T 42 WELL #: E145 RRCID -> 295171 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	15970	-0-	15970	157284	2228	1	9133	2	Y	3510	3612	0			140
							748	4	3861	9							
04	0	W	16394	-0-	16394	173678	3481	1	9270	2	Y	3195	3013	0			322
							128	4	3515	9							
05	0	W	16915	-0-	16915	190593	3614	1	10057	2	Y	2949	3036	0			235
							3244	9									
06	0	W	13124	-0-	13124	203717	3469	1	5800	2	Y	2790	2781	0			244
							786	4	3069	9							
07	0	W	13825	-0-	13825	217542	4027	1	5743	2	Y	2792	2824	0			212
							984	4	3071	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	217542					Y	NO RPT					212

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	263	-0-	-6402	-0-	118	3	145	9	Y	132	113	0			272
04	6450	X	1406	-0-	-5044	-0-	1147	3	259	9	Y	235	63	0	2	8	442
05	6324	X	3260	-0-	-3064	-0-	2377	3	883	9	Y	803	879	0	5	8	361
06	4710	X	4637	-0-	-73	-0-	3750	3	887	9	Y	806	845	0			322
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	2920	3	773	9	Y	703	720	0	5	8	300
*08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	2782	3	738	9	Y	671	551	0	8	8	412

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

03	39602	X	12122	-0-	-27480	-0-	1759	1	9770	2	Y	524	480	1			100
							17	4	576	9							
04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	1887	1	10786	2	Y	730	677	1			153
							30	4	803	9							
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	1802	1	10309	2	Y	755	797	1			111
							21	4	831	9							
06	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	1717	1	9414	2	Y	627	582	1			156
							17	4	690	9							
07	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	2021	1	11796	2	Y	602	691	1			67
							18	4	662	9							
08	DLQ G-10		11167	-0-	11167	11167	1764	1	8784	2	Y	533	551	1			49
							33	4	586	9							

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

03	8370	X	6735	-0-	-1635	-0-	1281	1	5387	2	Y	61	184	1	2	8	8
							67	9									
04	6840	X	5226	-0-	-1614	-0-	474	1	4376	2	Y	203					211
							153	4	223	9							
05	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	1210	1	5228	2	Y	135	185	1			161
							149	9									
06	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	1029	1	4968	2	Y	92					253
							330	4	101	9							
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1402	1	5831	2	Y	165	185	1			233
							182	9									
08	DLQ G-10		7259	-0-	7259	7259	1547	1	5539	2	Y	157	371	1			19
							173	9									

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

03	6619	X	3569	-0-	-3050	-0-	3398	2	48	4	Y	112	121	1			9
							123	9									
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2575	2	204	4	Y	80	84	1			5
							88	9									
05	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3506	2	94	4	Y	67	51	1			21
							74	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	2599	2	860	4	Y	120	119	1			22
							132	9									
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3409	2	131	4	Y	116	117	1			21
							128	9									
08	DLQ G-10		3892	-0-	3892	3892	3714	2	71	4	Y	97	105	1			13
							107	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97455	X	24548	-0-	-72907	-0-	1074	1	21357	2	Y	1793	1773	1			223
							145	4	1972	9							
04	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1052	1	21345	2	Y	1583	1610	1			196
							94	4	1741	9							
05	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1052	1	20897	2	Y	1602	1645	1			153
							254	4	1762	9							
06	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	963	1	20082	2	Y	1597	1555	1			195
							62	4	1757	9							
07	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	1030	1	20545	2	Y	1452	1448	1			199
							328	4	1597	9							
08	DLQ G-10		23497	-0-	23497	23497	1048	1	20555	2	Y	1391	1505	1			85
							364	4	1530	9							

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28613	X	25377	-0-	-3236	-0-	24392	2	20	4	N	877	738	1			494
							965	9									
04	27690	X	25068	-0-	-2622	-0-	23741	2	401	4	N	842	922	1			414
							926	9									
05	28303	X	25116	-0-	-3187	-0-	24052	2	151	4	N	830	739	1			505
							913	9									
06	27390	X	23521	-0-	-3869	-0-	21279	2	1384	4	N	780	921	1			364
							858	9									
07	27094	X	24463	-0-	-2631	-0-	23390	2	202	4	N	792	737	1			419
							871	9									
08	25916	X	24823	-0-	-1093	-0-	23671	2	291	4	N	783	730	1			472
							861	9									

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9581	X	2477	-0-	-7104	-0-	42	1	1917	2	Y	470	396	1			231
							1	4	517	9							
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	55	1	2243	2	Y	461	519	1			173
							21	4	507	9							
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	2	Y	383	441	1			115
							7	4	421	9							
06	2970	X	2689	-0-	-281	-0-	54	1	2229	2	Y	360	335	1			140
							10	4	396	9							
07	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	60	1	2391	2	Y	298	322	1			116
							9	4	328	9							
08	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	71	1	2566	2	Y	262	246	1			132
							1	4	288	9							

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	16825	-0-	-1062	-0-	1529	1	14645	2	Y	592	553	1			305
							651	9									
04	16980	X	16424	-0-	-556	-0-	1492	1	14286	2	Y	587	739	1			153
							646	9									
05	17546	X	16362	-0-	-1184	-0-	1550	1	14150	2	Y	602	552	1			203
							662	9									
06	16590	X	13928	-0-	-2662	-0-	1435	1	11957	2	Y	487	368	1			322
							536	9									
07	16957	X	14656	-0-	-2301	-0-	1550	1	12692	2	Y	376	368	1			330
							414	9									
08	DLQ G-10		14601	-0-	14601	14601	1550	1	12587	2	Y	422	558	1			194
							464	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18895	X	18176	-0-	-719	-0-	765	1	15228	2	Y	1841	1766	1			265
							158	4	2025	9							
04	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	807	1	16425	2	Y	1962	1961	1			266
							58	4	2158	9							
05	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	868	1	17209	2	Y	2110	2168	1			208
							235	4	2321	9							
06	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	824	1	17176	2	Y	2180	2100	1			288
							2398	9									
07	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	861	1	17196	2	Y	1955	1951	1			292
							31	4	2151	9							
08	DLQ G-10		21465	-0-	21465	21465	936	1	18346	2	Y	1981	2147	1			126
							4	4	2179	9							

TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	24978	2	416	4	Y	562	613	1			58
							618	9									
04	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	22660	2	4771	4	Y	663	688	1			33
							729	9									
05	29569	X	29569	-0-	-0-	-0-	28899	2	670	9	Y	609	476	1			166
06	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	27111	2	774	4	Y	868	877	1			157
							955	9									
07	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	29531	2	222	4	Y	667	594	1			230
							734	9									
08	DLQ G-10		32899	-0-	32899	32899	32038	2	168	4	Y	630	488	1			372
							693	9									

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	22650	4	404	9	Y	367	307	1			60
04	35411	X	35411	-0-	-0-	-0-	34802	4	609	9	Y	554	591	1			23
05	40821	X	40821	-0-	-0-	-0-	39910	4	911	9	Y	828	628	1			223
06	39598	X	39598	-0-	-0-	-0-	35534	2	3445	4	Y	563	598	1			188
							619	9									
07	41109	X	41109	-0-	-0-	-0-	39814	2	501	4	Y	722	691	1			219
							794	9									
08	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	2814	2	41	9	Y	37	256	1			-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56065	X	15092	-0-	-40973	-0-	1031	1	12823	2	Y	831	886	1			56
							324	4	914	9							
04	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	982	1	12169	2	Y	660	661	1			55
							120	4	726	9							
05	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	1229	1	13219	2	Y	657	617	1			95
							340	4	723	9							
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	1185	1	13720	2	Y	574	620	1			49
							214	4	631	9							
07	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	1390	1	16107	2	Y	736	688	1			97
							90	4	810	9							
08	DLQ G-10		18924	-0-	18924	18924	1471	1	16397	2	Y	951	856	1			192
							10	4	1046	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54448	X	12769	-0-	-41679	-0-	587	1	11722	2	Y	386	384	1			54
							35	4	425	9							
04	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	612	1	13140	2	Y	339	344	1			49
							7	4	373	9							
05	15221	X	14742	-0-	-479	-0-	648	1	13666	2	Y	345	353	1			41
							48	4	380	9							
06	14730	X	13603	-0-	-1127	-0-	605	1	12628	2	Y	336	330	1			47
							370	9									
07	14601	X	13870	-0-	-731	-0-	639	1	12758	2	Y	298	297	1			48
							145	4	328	9							
08	DLQ G-10		14478	-0-	14478	14478	687	1	13491	2	Y	266	290	1			24
							7	4	293	9							

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		8975	-0-	8975	24044	400	1	8016	2	Y	461	468	1			63
							52	4	507	9							
04	30985	X	6941	-0-	-24044	-0-	293	1	6281	2	Y	322	342	1			43
							13	4	354	9							
05	8928	X	7545	-0-	-1383	-0-	324	1	6909	2	Y	224	233	1			34
							66	4	246	9							
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	387	1	8136	2	Y	244	230	1			48
							268	9									
07	8990	X	4335	-0-	-4655	-0-	189	1	3849	2	Y	269	267	1			50
							1	4	296	9							
08	8990	X	2314	-0-	-6676	-0-	95	1	1957	2	Y	238	273	1			15
							262	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		12582	-0-	12582	21268	1051	1	9176	2	Y	1047	1069	1			104
							1203	4	1152	9							
04	32640	X	11372	-0-	-21268	-0-	1190	1	8871	2	Y	1067	964	1			207
							137	4	1174	9							
05	12586	X	11523	-0-	-1063	-0-	1225	1	8862	2	Y	1133	1212	1			128
							190	4	1246	9							
06	12180	X	11436	-0-	-744	-0-	1319	1	9172	2	Y	794	900	1			22
							72	4	873	9							
07	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	1367	1	10484	2	Y	778	787	1			13
							28	4	856	9							
08	12586	X	12142	-0-	-444	-0-	1342	1	9806	2	Y	889	858	1			44
							16	4	978	9							

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		26208	-0-	26208	47610	25228	2	50	4	Y	845	834	1			74
							930	9									
04	74661	X	27051	-0-	-47610	-0-	24867	2	1210	4	Y	885	820	1			139
							974	9									
05	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	25430	2	441	4	Y	777	742	1			174
							855	9									
06	25350	X	24735	-0-	-615	-0-	23355	2	510	4	Y	791	811	1			154
							870	9									
07	27962	X	26299	-0-	-1663	-0-	25122	2	423	4	Y	685	781	1			58
							754	9									
08	27962	X	27094	-0-	-868	-0-	26441	2	41	4	Y	556	558	1			56
							612	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		595	-0-		595	1097	13	1	507	2	Y	68	66	1			16
								75	9									
04	3868	X	2771	-0-		-1097	-0-	152	1	2235	2	Y	282	267	1			31
								74	4	310	9							
05	7302	X	7302	-0-		-0-	-0-	238	1	5819	2	Y	606	635	1			2
								578	4	667	9							
06	7147	X	7147	-0-		-0-	-0-	201	1	5554	2	Y	627	610	1			19
								702	4	690	9							
07	7459	X	7459	-0-		-0-	-0-	197	1	6173	2	Y	657	650	1			26
								366	4	723	9							
08	7316	X	7092	-0-		-224	-0-	182	1	5644	2	Y	605	624	1			7
								600	4	666	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
05	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					15
06	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					15
07	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40517	X	40288	-0-		-229	-0-	37041	2	303	4	Y	2676	3036	1			276
								2944	9									
04	39032	X	39032	-0-		-0-	-0-	33294	2	2836	4	Y	2638	2483	1			431
								2902	9									
05	39370	X	32065	-0-		-7305	-0-	29592	2	425	4	Y	1862	2024	1			269
								2048	9									
06	38100	X	33684	-0-		-4416	-0-	30470	2	669	4	Y	2314	2117	1			466
								2545	9									
07	39813	X	39813	-0-		-0-	-0-	36961	2	178	4	Y	2431	2685	1			212
								2674	9									
08	39370	X	37322	-0-		-2048	-0-	35186	2	33	4	Y	1912	1854	1			270
								2103	9									

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11368	-0-		11368	153793	330	1	9016	2	Y	1838	1823	1			64
								2022	9									
04	163750	X	9957	-0-		-153793	-0-	302	1	7902	2	Y	1578	1589	1			53
								17	4	1736	9							
05	12338	X	11127	-0-		-1211	-0-	355	1	9120	2	Y	1502	1502	1			53
								1652	9									
06	11940	X	11938	-0-		-2	-0-	449	1	10246	2	Y	1130	1147	1			36
								1243	9									
07	14386	X	14386	-0-		-0-	-0-	544	1	12329	2	Y	1375	1334	1			77
								1513	9									
08	16118	X	16118	-0-		-0-	-0-	617	1	13779	2	Y	1565	1561	1			81
								1722	9									

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	56279					Y	-0-					-0-
04	56279	X	-0-	-0-		-56279	-0-					Y	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-		-7378	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-		-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		1394	-0-		1394	11372	38	1	1229	2	Y	115	111	1			27
								127	9									
04	16291	X	4919	-0-		-11372	-0-	302	1	3832	2	Y	472	439	1			60
								266	4	519	9							
05	8018	X	8018	-0-		-0-	-0-	276	1	6653	2	Y	724	782	1			2
								293	4	796	9							
06	6944	X	6944	-0-		-0-	-0-	204	1	5620	2	Y	653	639	1			16
								402	4	718	9							
07	7879	X	7879	-0-		-0-	-0-	207	1	6482	2	Y	672	661	1			27
								451	4	739	9							
08	8113	X	8113	-0-		-0-	-0-	211	1	6451	2	Y	630	651	1			6
								758	4	693	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		16096	-0-		16096	51929	1411	1	12211	2	Y	905	928	1			87
								1478	4	996	9							
04	65551	X	13622	-0-		-51929	-0-	1480	1	11021	2	Y	894	807	1			174
								138	4	983	9							
05	14760	X	14760	-0-		-0-	-0-	1657	1	11964	2	Y	898	961	1			111
								151	4	988	9							
06	15570	X	12066	-0-		-3504	-0-	1386	1	9636	2	Y	877	963	1			25
								79	4	965	9							
07	16089	X	10438	-0-		-5651	-0-	1165	1	8347	2	Y	815	826	1			14
								29	4	897	9							
08	16089	X	12459	-0-		-3630	-0-	1378	1	9968	2	Y	995	959	1			50
								18	4	1095	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		19050	-0-		19050	66089	1355	1	16633	2	Y	606	645	1			41
								395	4	667	9							
04	83384	X	17295	-0-		-66089	-0-	1247	1	15384	2	Y	489	489	1			41
								126	4	538	9							
05	19155	X	19155	-0-		-0-	-0-	1554	1	16641	2	Y	493	463	1			71
								418	4	542	9							
06	18450	X	16244	-0-		-2206	-0-	1236	1	14286	2	Y	449	481	1			39
								228	4	494	9							
07	19065	X	16959	-0-		-2106	-0-	1290	1	14938	2	Y	588	549	1			78
								84	4	647	9							
08	19158	X	17271	-0-		-1887	-0-	1363	1	15191	2	Y	646	615	1			109
								6	4	711	9							

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21390	X	15305	-0-		-6085	-0-	12813	2	1730	4	N	693	737	1			487
								762	9									
04	20700	X	19762	-0-		-938	-0-	15849	2	2879	4	N	940	924	1			503
								1034	9									
05	20956	X	19102	-0-		-1854	-0-	17677	2	390	4	N	941	916	1			528
								1035	9									
06	20280	X	17695	-0-		-2585	-0-	11503	2	5210	4	N	893	923	1			498
								982	9									
07	20429	X	18296	-0-		-2133	-0-	14501	2	2813	4	N	893	904	1			487
								982	9									
08	20429	X	18557	-0-		-1872	-0-	17176	2	405	4	N	887	926	1			448
								976	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11088	-0-	11088	43445	351	1	9572	2	Y	1059	1046	1			37
							1165	9									
04	54873	X	11428	-0-	-43445	-0-	381	1	9963	2	Y	966	969	1			34
							21	4	1063	9							
05	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	386	1	9732	2	Y	883	888	1			29
							971	9									
06	11550	X	11545	-0-	-5	-0-	444	1	10101	2	Y	909	900	1			38
							1000	9									
07	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	468	1	10617	2	Y	971	963	1			46
							1068	9									
08	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	492	1	10981	2	Y	900	899	1			47
							990	9									

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	1442	-0-	-5254	-0-	34	1	1313	2	Y	86	128	1			-0-
							95	9									
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	680	1	6990	2	Y	356	303	1			53
							1806	4	392	9							
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	294	1	7116	2	Y	469	365	1			157
							520	4	516	9							
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	265	1	7219	2	Y	736	755	1			138
							1551	4	810	9							
07	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	263	1	8090	2	Y	896	912	1			122
							1542	4	986	9							
08	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	285	1	8240	2	Y	771	833	1			60
							2072	4	848	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
03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	321	1	8791	2	Y	1080	1059	1			38
							1188	9									
04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	350	1	9153	2	Y	974	980	1			32
							7	4	1071	9							
05	10385	X	10146	-0-	-239	-0-	364	1	9213	2	Y	517	537	1			12
							569	9									
06	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	409	1	9296	2	Y	377	373	1			16
							415	9									
07	10943	X	9346	-0-	-1597	-0-	376	1	8546	2	Y	385	382	1			19
							424	9									
08	10943	X	9966	-0-	-977	-0-	411	1	9161	2	Y	358	359	1			18
							394	9									

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11940	-0-	11940	46645	365	1	9956	2	Y	1472	1453	1			52
							1619	9									
04	58995	X	12350	-0-	-46645	-0-	397	1	10383	2	Y	1403	1408	1			47
							27	4	1543	9							
05	12679	X	11998	-0-	-681	-0-	390	1	10117	2	Y	1355	1358	1			44
							1491	9									
06	12270	X	12081	-0-	-189	-0-	449	1	10207	2	Y	1295	1287	1			52
							1425	9									
07	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	477	1	10818	2	Y	1350	1341	1			61
							1485	9									
08	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	497	1	11098	2	Y	1190	1189	1			62
							1309	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		24000	-0-	24000	46823	1004	1	19968	2	Y	2515	2485	1			297
							261	4	2767	9							
04	69088	X	22265	-0-	-46823	-0-	933	1	18931	2	Y	2114	2188	1			223
							76	4	2325	9							
05	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	943	1	18758	2	Y	1893	1950	1			166
							425	4	2082	9							
06	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	867	1	18090	2	Y	1906	1848	1			224
							453	4	2097	9							
07	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	965	1	19245	2	Y	1782	1780	1			226
							270	4	1960	9							
08	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	948	1	18712	2	Y	1624	1765	1			85
							4	4	1786	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12650	-0-	12650	41066	1074	1	9329	2	Y	1294	1363	1			106
							824	4	1423	9							
04	54376	X	13310	-0-	-41066	-0-	1411	1	10497	2	Y	1096	989	1			213
							196	4	1206	9							
05	10292	X	8938	-0-	-1354	-0-	919	1	6663	2	Y	1070	1164	1			119
							179	4	1177	9							
06	12240	X	7755	-0-	-4485	-0-	911	1	5836	2	Y	847	943	1			23
							76	4	932	9							
07	13764	X	6826	-0-	-6938	-0-	711	1	5255	2	Y	757	767	1			13
							27	4	833	9							
08	13764	X	7227	-0-	-6537	-0-	746	1	5579	2	Y	806	780	1			39
							15	4	887	9							

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30287	X	18100	-0-	-12187	-0-	16097	2	86	4	N	1743	1729	1			510
							1917	9									
04	29310	X	21179	-0-	-8131	-0-	18605	2	123	4	N	2228	2022	1			716
							2451	9									
05	23295	X	23295	-0-	-0-	-0-	20635	2	122	4	N	2307	2360	1			663
							2538	9									
06	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	19187	2	829	4	N	2201	2121	1			743
							2421	9									
07	23614	X	23614	-0-	-0-	-0-	20987	2	182	4	N	2223	2190	1			776
							2445	9									
08	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	21332	2	133	4	N	2023	2221	1			578
							2225	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5963	-0-	5963	10506	521	1	4498	2	Y	421	422	1			49
							481	4	463	9							
04	14508	X	4002	-0-	-10506	-0-	395	1	2963	2	Y	519	467	1			101
							73	4	571	9							
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	812	1	5892	2	Y	527	563	1			65
							88	4	580	9							
06	6990	X	6488	-0-	-502	-0-	790	1	5041	2	Y	553	602	1			16
							49	4	608	9							
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	763	1	5652	2	Y	670	674	1			12
							24	4	737	9							
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	859	1	6242	2	Y	755	731	1			36
							14	4	831	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		30760	-0-	30760	107349	346	1	29752	2	Y	587	621	1			264
							16	4	646	9							
04	132672	X	25323	-0-	-107349	-0-	324	1	24318	2	Y	473	556	1			181
							161	4	520	9							
05	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	333	1	25598	2	Y	335	424	1			92
							48	4	369	9							
06	24067	X	24067	-0-	-0-	-0-	331	1	23375	2	Y	275	249	1			118
							58	4	303	9							
07	16275	X	13307	-0-	-2968	-0-	162	1	12953	2	Y	155	263	1			10
							21	4	171	9							
08	16275	X	117	-0-	-16158	-0-	2	1	115	2	Y	-0-	2	1			8

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
03	DLQ G-10		38174	-0-	38174	153398	34657	2	777	4	Y	2491	2607	1			258
							2740	9									
04	187777	X	34379	-0-	-153398	-0-	29214	2	2440	4	Y	2477	2490	1			245
							2725	9									
05	39184	X	29674	-0-	-9510	-0-	25903	2	1576	4	Y	1995	1959	1			281
							2195	9									
06	37920	X	30168	-0-	-7752	-0-	24683	2	3327	4	Y	1962	1963	1			280
							2158	9									
07	38161	X	31584	-0-	-6577	-0-	28240	2	1215	4	Y	1935	1884	1			331
							2129	9									
08	38161	X	33405	-0-	-4756	-0-	30825	2	434	4	Y	1951	2065	1			217
							2146	9									

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		17434	-0-	17434	68727	1159	1	14713	2	Y	1124	1183	1			83
							326	4	1236	9							
04	84211	X	15484	-0-	-68727	-0-	1064	1	13160	2	Y	1022	1018	1			87
							136	4	1124	9							
05	19685	X	16660	-0-	-3025	-0-	1261	1	13327	2	Y	1047	983	1			151
							920	4	1152	9							
06	17940	X	15735	-0-	-2205	-0-	1117	1	13035	2	Y	954	1022	1			83
							534	4	1049	9							
07	17422	X	13387	-0-	-4035	-0-	971	1	11544	2	Y	674	689	1			68
							131	4	741	9							
08	17422	X	14438	-0-	-2984	-0-	1135	1	12662	2	Y	577	541	1			104
							6	4	635	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	722	1	5464	2	Y	947	932	1			46
							20	4	1042	9							
04	7590	X	5048	-0-	-2542	-0-	509	1	3752	2	Y	701	657	1			90
							16	4	771	9							
05	7843	X	2014	-0-	-5829	-0-	212	1	1123	2	Y	602	617	1			75
							17	4	662	9							
06	7590	X	1100	-0-	-6490	-0-	75	1	476	2	Y	485	543	1			17
							15	4	534	9							
07	7843	X	1481	-0-	-6362	-0-	231	1	1079	2	Y	150	143	1			24
							6	4	165	9							
08	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1120	1	5752	2	Y	968	927	1			65
							31	4	1065	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		2730	-0-		2730	9304	423	1	2057	2	Y	221	203	1			42
								7	4	243	9							
04	11463	X	2159	-0-		-9304	-0-	267	1	1541	2	Y	310	290	1			62
								10	4	341	9							
05	3937	X	2249	-0-		-1688	-0-	283	1	1638	2	Y	291	316	1			37
								8	4	320	9							
06	3810	X	400	-0-		-3410	-0-	27	1	150	2	Y	198	196	1			39
								5	4	218	9							
07	2728	X	1450	-0-		-1278	-0-	192	1	1119	2	Y	123	144	1			18
								4	4	135	9							
08	2728	X	1420	-0-		-1308	-0-	213	1	1041	2	Y	144	148	1			14
								8	4	158	9							

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		2828	-0-		2828	10640	415	1	2185	2	Y	202	185	1			39
								6	4	222	9							
04	12720	X	2080	-0-		-10640	-0-	261	1	1504	2	Y	278	264	1			53
								9	4	306	9							
05	3689	X	3363	-0-		-326	-0-	455	1	2624	2	Y	252	268	1			37
								7	4	277	9							
06	3570	X	3043	-0-		-527	-0-	416	1	2369	2	Y	229	199	1			67
								6	4	252	9							
07	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	447	1	2600	2	Y	269	301	1			35
								8	4	296	9							
08	3348	X	2488	-0-		-860	-0-	361	1	1799	2	Y	287	295	1			27
								12	4	316	9							

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		3053	-0-		3053	15047	448	1	2355	2	Y	221	203	1			42
								7	4	243	9							
04	18788	X	3741	-0-		-15047	-0-	506	1	2892	2	Y	301	290	1			53
								12	4	331	9							
05	6107	X	4672	-0-		-1435	-0-	654	1	3743	2	Y	244	264	1			33
								7	4	268	9							
06	5910	X	3414	-0-		-2496	-0-	486	1	2699	2	Y	204	177	1			60
								5	4	224	9							
07	4095	X	4095	-0-		-0-	-0-	572	1	3264	2	Y	229	264	1			25
								7	4	252	9							
08	4681	X	4147	-0-		-534	-0-	650	1	3259	2	Y	202	208	1			19
								16	4	222	9							

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		2470	-0-		2470	11471	265	1	1497	2	Y	625	573	1			119
								20	4	688	9							
04	15514	X	4043	-0-		-11471	-0-	472	1	2745	2	Y	731	714	1			136
								22	4	804	9							
05	5056	X	5056	-0-		-0-	-0-	638	1	3670	2	Y	663	708	1			91
								19	4	729	9							
06	4860	X	4150	-0-		-710	-0-	546	1	3042	2	Y	499	456	1			134
								13	4	549	9							
07	4217	X	4217	-0-		-0-	-0-	523	1	3097	2	Y	528	599	1			63
								16	4	581	9							
08	5053	X	2661	-0-		-2392	-0-	355	1	1770	2	Y	475	502	1			36
								13	4	523	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	2767	1	15320	2	Y	471	431	1			92
							15	4	518	9							
04	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	2890	1	16473	2	Y	570	565	1			97
							34	4	627	9							
05	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	3012	1	17241	2	Y	429	469	1			57
							12	4	472	9							
06	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	3009	1	16425	2	Y	350	310	1			97
							9	4	385	9							
07	20677	X	19327	-0-	-1350	-0-	2807	1	16098	2	Y	374	429	1			42
							11	4	411	9							
08	20739	X	18615	-0-	-2124	-0-	3049	1	15137	2	Y	351	357	1			36
							43	4	386	9							

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	1103	1	5685	2	N	323	296	1			62
							10	4	355	9							
04	6060	X	5308	-0-	-752	-0-	713	1	4022	2	N	496	444	1			114
							27	4	546	9							
05	6262	X	2663	-0-	-3599	-0-	300	1	1733	2	N	558	590	1			82
							16	4	614	9							
06	6060	X	3857	-0-	-2203	-0-	523	1	2767	2	N	504	437	1			149
							13	4	554	9							
*07	6262	X	3936	-0-	-2326	-0-	465	1	2808	2	N	587	665	1			71
							17	4	646	9							
08	6262	X	2766	-0-	-3496	-0-	365	1	1777	2	N	553	583	1			41
							16	4	608	9							

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

03	36140	X	36140	-0-	-0-	-0-	717	1	30827	2	Y	3953	4057	1			80
							248	4	4348	9							
04	31740	X	31740	-0-	-0-	-0-	701	1	26475	2	Y	3212	3182	1			110
							1031	4	3533	9							
05	32547	X	32547	-0-	-0-	-0-	721	1	28273	2	Y	3071	2981	1			200
							175	4	3378	9							
06	30000	X	29175	-0-	-825	-0-	695	1	25311	2	Y	2590	2694	1			96
							320	4	2849	9							
*07	0	W	30440	-0-	30440	30440	705	1	26689	2	Y	2661	2636	1			121
							119	4	2927	9							
*08	0	W	32175	-0-	32175	62615	815	1	28423	2	Y	2660	2748	1			33
							11	4	2926	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	804	1	16012	2	Y	2535	2513	1			304
							199	4	2789	9							
04	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	799	1	17137	2	Y	2237	2274	1			267
							8	4	2461	9							
05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	815	1	17177	2	Y	2255	2311	1			211
							67	4	2481	9							
06	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	804	1	16782	2	Y	2286	2217	1			280
							2515	9									
07	21628	X	21628	-0-	-0-	-0-	917	1	18257	2	Y	2182	2167	1			295
							54	4	2400	9							
08	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	936	1	18374	2	Y	2133	2305	1			123
							9	4	2346	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	3365	-0-	-6338	-0-	188	1	2337	2	N	675	713	1			54
							97	4	743	9							
04	3690	X	1839	-0-	-1851	-0-	80	1	1013	2	N	626	628	1			52
							57	4	689	9							
05	3813	X	2144	-0-	-1669	-0-	115	1	1204	2	N	594	548	1			98
							172	4	653	9							
06	3690	X	2167	-0-	-1523	-0-	130	1	1390	2	N	566	613	1			51
							24	4	623	9							
*07	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	187	1	2283	2	N	748	694	1			105
							30	4	823	9							
08	3379	X	1570	-0-	-1809	-0-	90	1	1024	2	N	412	517	1			-0-
							3	4	453	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
03	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	349	1	9608	2	N	1768	1746	1			62
							1945	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	323	1	8440	2	N	1622	1630	1			54
							14	4	1784	9							
05	7130	X	5145	-0-	-1985	-0-	131	1	3327	2	N	1534	1534	1			54
							1687	9									
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	261	1	5925	2	N	1597	1587	1			64
							1757	9									
*07	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	534	1	12669	2	N	1712	1694	1			82
							1883	9									
08	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	414	1	9229	2	N	1562	1567	1			77
							1718	9									

SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	335	1	4184	2	N	943	897	1			128
							268	4	1037	9							
04	5670	X	5055	-0-	-615	-0-	316	1	3943	2	N	697	778	1			47
							29	4	767	9							
05	6355	X	4629	-0-	-1726	-0-	343	1	3708	2	N	442	380	1			109
							92	4	486	9							
06	6150	X	4960	-0-	-1190	-0-	341	1	3985	2	N	480	477	1			112
							106	4	528	9							
*07	6355	X	5408	-0-	-947	-0-	376	1	4391	2	N	553	609	1			56
							33	4	608	9							
08	5828	X	4836	-0-	-992	-0-	350	1	3916	2	N	518	494	1			80
							570	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	916	-0-	-4292	-0-	19	2	64	4	N	757	807	1			72
							833	9									
04	4920	X	967	-0-	-3953	-0-	76	4	891	9	N	810	823	1			59
05	3441	X	865	-0-	-2576	-0-	41	2	43	4	N	710	673	1			96
							781	9									
06	2130	X	988	-0-	-1142	-0-	263	2	9	4	N	651	680	1			67
							716	9									
*07	992	X	761	-0-	-231	-0-	11	2	6	4	N	676	743	1			-0-
							744	9									
08	992	X	152	-0-	-840	-0-	149	2	3	4	N	-0-					-0-

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
03	20336	X	6972	-0-	-13364	-0-	153	1	5628	2	N	1083	1144	1			149
							1191	9									
04	19680	X	7668	-0-	-12012	-0-	332	1	5946	2	N	981	1005	1			125
							311	4	1079	9							
05	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	855	1	19641	2	N	3524	3636	1			13
							847	4	3876	9							
06	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	906	1	23047	2	N	4251	4141	1			123
							4117	4	4676	9							
*07	37403	X	37403	-0-	-0-	-0-	977	1	28819	2	N	4384	4338	1			169
							2785	4	4822	9							
08	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-	835	1	25121	2	N	3733	3868	1			34
							4091	4	4106	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22475	X	19579	-0-	-2896	-0-	1346	1	16779	2	N	931	1031	1			72
							430	4	1024	9							
04	20880	X	19745	-0-	-1135	-0-	1401	1	17378	2	N	735	753	1			54
							157	4	809	9							
05	21576	X	16719	-0-	-4857	-0-	1306	1	14271	2	N	602	555	1			101
							480	4	662	9							
06	20880	X	16855	-0-	-4025	-0-	1243	1	14723	2	N	590	637	1			54
							240	4	649	9							
*07	20398	X	18366	-0-	-2032	-0-	1384	1	16013	2	N	795	749	1			100
							94	4	875	9							
08	20398	X	16954	-0-	-3444	-0-	1322	1	14799	2	N	751	740	1			111
							7	4	826	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	760	1	9470	2	N	733	781	1			57
							251	4	806	9							
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	697	1	8681	2	N	584	599	1			42
							94	4	642	9							
05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	767	1	8431	2	N	499	461	1			80
							267	4	549	9							
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	662	1	7900	2	N	482	519	1			43
							129	4	530	9							
*07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	756	1	8747	2	N	657	613	1			87
							54	4	723	9							
08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	831	1	9292	2	N	648	644	1			91
							6	4	713	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34308	X	34308	-0-	-0-	-0-	715	1	30738	2	Y	2437	2565	1			57
							174	4	2681	9							
04	30000	X	27381	-0-	-2619	-0-	611	1	23450	2	Y	1723	1747	1			33
							1425	4	1895	9							
05	33759	X	27802	-0-	-5957	-0-	623	1	24795	2	Y	1826	1732	1			127
							375	4	2009	9							
06	33090	X	26634	-0-	-6456	-0-	643	1	23664	2	Y	1742	1775	1			94
							411	4	1916	9							
07	34193	X	29860	-0-	-4333	-0-	701	1	26635	2	Y	1797	1805	1			86
							547	4	1977	9							
08	34193	X	33204	-0-	-989	-0-	860	1	29959	2	Y	1909	1970	1			25
							285	4	2100	9							

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
03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	321	514	1			-0-
							353	9									
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	272	1	4208	2	N	1491	1279	1			212
							469	4	1640	9							
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	202	1	4975	2	N	1087	1110	1			189
							461	4	1196	9							
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	80	1	2278	2	N	796	796	1			189
							525	4	876	9							
*07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	89	1	2827	2	N	1040	1090	1			139
							462	4	1144	9							
08	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	133	1	3900	2	N	1128	1165	1			102
							938	4	1241	9							

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	351	1	9568	2	N	2536	2506	1			89
							2790	9									
04	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	394	1	10332	2	N	2409	2409	1			89
							8	4	2650	9							
05	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	429	1	10919	2	N	2479	2481	1			87
							2727	9									
06	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	527	1	11993	2	N	2459	2450	1			96
							2705	9									
*07	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	571	1	12960	2	N	2560	2533	1			123
							2816	9									
08	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	614	1	13717	2	N	2417	2417	1			123
							2659	9									

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	7575	-0-	-9630	-0-	178	1	6521	2	N	796	937	1			109
							876	9									
04	16650	X	7312	-0-	-9338	-0-	346	1	5690	2	N	860	818	1			151
							330	4	946	9							
05	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	682	1	15799	2	N	2949	3090	1			10
							1881	4	3244	9							
06	28591	X	28591	-0-	-0-	-0-	827	1	21077	2	N	3182	3101	1			91
							3187	4	3500	9							
*07	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	894	1	26389	2	N	3348	3310	1			129
							2454	4	3683	9							
08	34264	X	34264	-0-	-0-	-0-	830	1	25253	2	N	3066	3164	1			31
							4808	4	3373	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	66	1	9245	2	N	1695	1754	1			205
							1968	4	1865	9							
04	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	574	1	7791	2	N	1554	1548	1			211
							1494	4	1709	9							
05	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	91	1	2124	2	N	332	543	1			-0-
							300	4	365	9							
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	137	1	3466	2	N	122	72	1			50
							920	4	134	9							
*07	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	219	1	6514	2	N	727	667	1			110
							1432	4	800	9							
08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	328	1	9442	2	N	1070	1087	1			93
							1138	4	1177	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2677	-0-	2677	18981	112	1	1499	2	Y	913	974	1			72
							62	4	1004	9							
04	23603	X	4622	-0-	-18981	-0-	264	1	3343	2	Y	836	842	1			66
							95	4	920	9							
05	7502	X	3672	-0-	-3830	-0-	228	1	2491	2	Y	749	685	1			130
							129	4	824	9							
06	5640	X	4060	-0-	-1580	-0-	262	1	2980	2	Y	701	762	1			69
							47	4	771	9							
07	4774	X	3775	-0-	-999	-0-	213	1	2491	2	Y	956	923	1			102
							19	4	1052	9							
08	4774	X	3324	-0-	-1450	-0-	203	1	2276	2	Y	762	739	1			125
							7	4	838	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20274	X	15756	-0-	-4518	-0-	1032	1	13563	2	N	901	976	1			69
							170	4	991	9							
04	19620	X	18938	-0-	-682	-0-	1326	1	16392	2	N	819	816	1			72
							319	4	901	9							
05	20274	X	19424	-0-	-850	-0-	1501	1	16536	2	N	840	788	1			124
							463	4	924	9							
06	19230	X	15647	-0-	-3583	-0-	1167	1	13430	2	N	731	789	1			66
							246	4	804	9							
*07	19561	X	17045	-0-	-2516	-0-	1262	1	14632	2	N	968	920	1			114
							86	4	1065	9							
08	19561	X	17534	-0-	-2027	-0-	1360	1	15161	2	N	914	886	1			142
							8	4	1005	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1085	1	8158	2	N	1062	1045	1			52
							23	4	1168	9							
04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	1315	1	8809	2	N	862	799	1			115
							20	4	948	9							
05	10912	X	10178	-0-	-734	-0-	1542	1	7713	2	N	818	834	1			99
							23	4	900	9							
06	10560	X	9281	-0-	-1279	-0-	1144	1	7178	2	N	849	840	1			108
							25	4	934	9							
*07	11470	X	3872	-0-	-7598	-0-	442	1	2601	2	N	731	788	1			51
							25	4	804	9							
08	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	52	103	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265

SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	6694	-0-	-3567	-0-	639	1	4833	2	Y	1090	1073	1			53
							23	4	1199	9							
04	9930	X	5764	-0-	-4166	-0-	593	1	4171	2	Y	891	818	1			126
							20	4	980	9							
05	9889	X	5176	-0-	-4713	-0-	644	1	3740	2	Y	702	759	1			69
							20	4	772	9							
06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	887	1	5638	2	Y	635	616	1			88
							19	4	699	9							
07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1139	1	5801	2	Y	593	641	1			40
							20	4	652	9							
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1031	1	5218	2	Y	938	924	1			54
							30	4	1032	9							

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
03	10478	X	6627	-0-	-3851	-0-	612	1	4633	2	Y	1233	1214	1			60
							26	4	1356	9							
04	10020	X	4952	-0-	-5068	-0-	496	1	3467	2	Y	881	833	1			108
							20	4	969	9							
05	9765	X	4578	-0-	-5187	-0-	561	1	3341	2	Y	599	647	1			60
							17	4	659	9							
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	844	1	5382	2	Y	560	539	1			81
							17	4	616	9							
07	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1188	1	6216	2	Y	551	594	1			38
							19	4	606	9							
08	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	949	1	4800	2	Y	901	887	1			52
							28	4	991	9							

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	7694	-0-	-4396	-0-	174	1	6367	2	N	1048	1239	1			136
							1153	9									
04	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	678	1	12050	2	N	2873	2550	1			459
							602	4	3160	9							
05	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	1091	1	25077	2	N	4169	4616	1			12
							1140	4	4586	9							
06	34318	X	34318	-0-	-0-	-0-	1047	1	26527	2	N	3907	3808	1			111
							2446	4	4298	9							
*07	38598	X	38598	-0-	-0-	-0-	1029	1	30336	2	N	4032	3983	1			160
							2798	4	4435	9							
08	38005	X	38005	-0-	-0-	-0-	931	1	28020	2	N	3669	3791	1			38
							5018	4	4036	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	2372	1	28819	2	N	4803	5039	1			351
							1219	4	5283	9							
04	34720	X	34720	-0-	-0-	-0-	2236	1	27043	2	N	4299	4282	1			368
							712	4	4729	9							
05	28706	X	23760	-0-	-4946	-0-	1626	1	18144	2	N	2948	2879	1			437
							747	4	3243	9							
06	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	2261	1	25013	2	N	2938	3114	1			261
							722	4	3232	9							
07	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	2542	1	28961	2	N	3556	3351	1			466
							186	4	3912	9							
08	31633	X	31633	-0-	-0-	-0-	2272	1	25453	2	N	3517	3420	1			563
							39	4	3869	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9448	-0-		9448	30493	585	1	7241	2	Y	1302	1266	1	173
								190	4	1432	9					
04	38875	X	8382	-0-		-30493	-0-	521	1	6476	2	Y	1227	1265	1	135
								35	4	1350	9					
05	11253	X	7432	-0-		-3821	-0-	495	1	5383	2	Y	1301	1142	1	294
								123	4	1431	9					
06	10890	X	6364	-0-		-4526	-0-	393	1	4602	2	Y	1185	1247	1	232
								65	4	1304	9					
07	11253	X	6339	-0-		-4914	-0-	401	1	4698	2	Y	1066	1183	1	115
								67	4	1173	9					
08	9455	X	6233	-0-		-3222	-0-	415	1	4635	2	Y	1075	1000	1	190
								1183	9							

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	7937	-0-		-2913	-0-	447	1	5583	2	N	1341	1279	1	181
								432	4	1475	9					
04	12000	X	7818	-0-		-4182	-0-	481	1	5969	2	N	1194	1255	1	120
								55	4	1313	9					
05	12400	X	8006	-0-		-4394	-0-	557	1	6037	2	N	1160	1018	1	262
								136	4	1276	9					
06	12000	X	6961	-0-		-5039	-0-	436	1	5077	2	N	1124	1137	1	249
								212	4	1236	9					
*07	9300	X	7932	-0-		-1368	-0-	525	1	6109	2	N	1150	1274	1	125
								33	4	1265	9					
08	8091	X	7862	-0-		-229	-0-	541	1	6048	2	N	1157	1081	1	201
								1273	9							

ROCKET WRANGLER 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294207 COMPL. DATE 08/13/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	69102	-0-		69102	146369	2052	1	55846	2	N	10185	10135	1	523
								11204	9							
04	0	W	62319	-0-		62319	208688	1961	1	52047	2	N	7514	7772	1	265
								46	4	8265	9					
05	271051	X	62363	-0-		-208688	-0-	1955	1	52393	2	N	7286	7324	1	227
								8015	9							
06	48757	X	48757	-0-		-0-	-0-	1789	1	40793	2	N	5614	5669	1	172
								6175	9							
*07	37689	X	37689	-0-		-0-	-0-	1379	1	31508	2	N	4365	4332	1	205
								4802	9							
08	36172	X	36172	-0-		-0-	-0-	1350	1	30601	2	N	3837	3859	1	183
								4221	9							

COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	47406	X	47406	-0-		-0-	-0-	2189	1	35534	2	N	8740	8634	1	381
								69	4	9614	9					
*04	45720	X	42662	-0-		-3058	-0-	1978	1	32466	2	N	7408	7397	1	392
								69	4	8149	9					
*05	73965	X	73965	-0-		-0-	-0-	2115	1	61201	2	N	9611	9392	1	611
								77	4	10572	9					
*06	67007	X	67007	-0-		-0-	-0-	1951	1	55673	2	N	8468	8568	1	511
								68	4	9315	9					
*07	56009	X	56009	-0-		-0-	-0-	2056	1	46223	2	N	6969	7041	1	439
								64	4	7666	9					
*08	56893	X	56893	-0-		-0-	-0-	2103	1	48153	2	N	5979	6168	1	250
								60	4	6577	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 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
*03	64162	X	64162	-0-	-0-	-0-	1947	1	52994	2	N	8383	8334	1			265
							9221	9									
*04	58306	X	58306	-0-	-0-	-0-	1858	1	49325	2	N	6436	6486	1			215
							43	4	7080	9							
*05	56306	X	56306	-0-	-0-	-0-	1802	1	48076	2	N	5844	5873	1			186
							6428	9									
*06	45305	X	45305	-0-	-0-	-0-	1672	1	38418	2	N	4741	4730	1			197
							5215	9									
*07	48285	X	48285	-0-	-0-	-0-	1800	1	41130	2	N	4868	4837	1			228
							5355	9									
*08	45894	X	45894	-0-	-0-	-0-	1752	1	39654	2	N	4080	4111	1			197
							4488	9									

A CLASSIC DASH 18-15 WELL #: 2H RRCID -> 294721 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65457	X	65457	-0-	-0-	-0-	1215	1	52255	2	N	10626	10894	1			232
							298	4	11689	9							
04	61884	X	61884	-0-	-0-	-0-	1290	1	48159	2	N	10032	9961	1			303
							1400	4	11035	9							
05	61386	X	61386	-0-	-0-	-0-	1259	1	49210	2	N	9488	9220	1			571
							480	4	10437	9							
06	56640	X	56640	-0-	-0-	-0-	1245	1	45185	2	N	8077	8231	1			417
							1325	4	8885	9							
07	56619	X	56619	-0-	-0-	-0-	1248	1	46473	2	N	7335	7435	1			317
							829	4	8069	9							
08	56032	X	56032	-0-	-0-	-0-	1336	1	46772	2	N	7142	7391	1			68
							68	4	7856	9							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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
03	15221	X	13606	-0-	-1615	-0-	52	1	11958	3	Y	1420	1383	0			571
							34	4	1562	9							
04	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	13805	3	1473	9	Y	1339	1887	0			23
*05	15221	X	15101	-0-	-120	-0-	13452	3	1649	9	Y	1499	1475	0			47
*06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	12539	3	1447	9	Y	1315	1333	0			29
*07	15779	X	12823	-0-	-2956	-0-	11424	3	1399	9	Y	1272	1261	0			40
*08	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	15224	3	1753	9	Y	1594	1595	0			39

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
03	22878	X	21906	-0-	-972	-0-	87	1	20376	3	Y	1258	1278	0			508
							59	4	1384	9							
04	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	23192	3	1396	9	Y	1269	1753	0			24
*05	23610	X	23610	-0-	-0-	-0-	22074	3	1536	9	Y	1396	1373	0			47
*06	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	22008	3	1412	9	Y	1284	1302	0			29
*07	25420	X	19730	-0-	-5690	-0-	18433	3	1297	9	Y	1179	1170	0			38
*08	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	24649	3	1621	9	Y	1474	1473	0			39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
03	28644	X	27322	-0-	-1322	-0-	105	1	24535	3	Y	2374	2433	0			757
							71	4	2611	9							
04	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	25251	3	2657	9	Y	2415	3140	0			32
*05	27900	X	24771	-0-	-3129	-0-	21872	3	2899	9	Y	2635	2593	0			74
*06	27000	X	26935	-0-	-65	-0-	24493	3	2442	9	Y	2220	2248	0			46
*07	28830	X	26880	-0-	-1950	-0-	24203	3	2677	9	Y	2434	2412	0			68
*08	29366	X	29366	-0-	-0-	-0-	26535	3	2831	9	Y	2574	2587	0			55

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
03	38967	X	28215	-0-	-10752	-0-	112	1	26041	3	Y	1806	1806	0			-0-
							75	4	1987	9							
04	52018	X	52018	-0-	-0-	-0-	49309	3	2709	9	Y	2463	2422	0			41
*05	36518	X	14002	-0-	-22516	-0-	11784	3	2218	9	Y	2016	1986	0			71
*06	33269	X	33269	-0-	-0-	-0-	31423	3	1846	9	Y	1678	1705	0			44
*07	44299	X	32134	-0-	-12165	-0-	30395	3	1739	9	Y	1581	1568	0			57
*08	33797	X	33797	-0-	-0-	-0-	31795	3	2002	9	Y	1820	1823	0			54

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67766	X	62043	-0-	-5723	-0-	237	1	55349	3	Y	5725	5767	0			576
							159	4	6298	9							
04	61830	X	60602	-0-	-1228	-0-	56052	3	4550	9	Y	4136	4661	0			51
*05	63891	X	61092	-0-	-2799	-0-	54153	3	6939	9	Y	6308	6201	0			158
*06	60810	X	52643	-0-	-8167	-0-	46861	3	5782	9	Y	5256	5318	0			96
*07	62837	X	50767	-0-	-12070	-0-	44594	3	6173	9	Y	5612	5564	0			144
*08	58261	X	58261	-0-	-0-	-0-	51849	3	6412	9	Y	5829	5865	0			108

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22444	X	21603	-0-	-841	-0-	83	1	19344	3	Y	1927	1927	0			-0-
							56	4	2120	9							
04	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	20164	3	2245	9	Y	2041	2014	0			27
*05	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	20336	3	2261	9	Y	2055	2022	0			60
*06	21390	X	18758	-0-	-2632	-0-	16860	3	1898	9	Y	1725	1748	0			37
*07	23157	X	16483	-0-	-6674	-0-	14723	3	1760	9	Y	1600	1589	0			48
*08	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	18045	3	2115	9	Y	1923	1927	0			44

PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 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
03	89621	X	71437	-0-	-18184	-0-	268	1	62506	3	Y	7712	7712	0			-0-
							180	4	8483	9							
04	86730	X	66155	-0-	-20575	-0-	58492	3	7663	9	Y	6966	6890	0			76
*05	78430	X	63777	-0-	-14653	-0-	57259	3	6518	9	Y	5925	5841	0			160
*06	74340	X	53413	-0-	-20927	-0-	48158	3	5255	9	Y	4777	4837	0			100
*07	75826	X	51335	-0-	-24491	-0-	45854	3	5481	9	Y	4983	4942	0			141
*08	49512	X	49512	-0-	-0-	-0-	44014	3	5498	9	Y	4998	5033	0			106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
03	69843	X	57888	-0-	-11955	-0-	228	1	53134	3	Y	3975	3975	0			-0-
							153	4	4373	9							
04	62010	X	54715	-0-	-7295	-0-	50854	3	3861	9	Y	3510	3453	0			57
*05	60822	X	55452	-0-	-5370	-0-	51471	3	3981	9	Y	3619	3562	0			114
*06	58860	X	46382	-0-	-12478	-0-	42721	3	3661	9	Y	3328	3367	0			75
*07	59644	X	50351	-0-	-9293	-0-	46409	3	3942	9	Y	3584	3550	0			109
*08	50084	X	50084	-0-	-0-	-0-	45962	3	4122	9	Y	3747	3765	0			91

AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79701	X	66599	-0-	-13102	-0-	264	1	61674	3	Y	4075	4075	0			-0-
							178	4	4483	9							
*04	70440	X	53781	-0-	-16659	-0-	49846	3	3935	9	Y	3577	3543	0			110
*05	70835	X	68626	-0-	-2209	-0-	64180	3	4446	9	Y	4042	3975	0			124
*06	68550	X	58360	-0-	-10190	-0-	54647	3	3713	9	Y	3375	3423	0			76
*07	69099	X	55563	-0-	-13536	-0-	51628	3	3935	9	Y	3577	3543	0			110
*08	55770	X	55770	-0-	-0-	-0-	51797	3	3973	9	Y	3612	3632	0			90

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84630	X	68051	-0-	-16579	-0-	261	1	60803	3	Y	6193	6193	0			-0-
							175	4	6812	9							
04	73980	X	64492	-0-	-9488	-0-	58209	3	6283	9	Y	5712	5642	0			70
*05	69502	X	63275	-0-	-6227	-0-	57963	3	5312	9	Y	4829	4760	0			139
*06	67260	X	53589	-0-	-13671	-0-	49243	3	4346	9	Y	3951	4003	0			87
*07	69502	X	55676	-0-	-13826	-0-	51102	3	4574	9	Y	4158	4122	0			123
*08	54507	X	54507	-0-	-0-	-0-	49757	3	4750	9	Y	4318	4342	0			99

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
03	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	1296	1	21560	2	Y	2649	2603	0			142
							2914	9									
04	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	1260	1	24388	2	Y	2915	2871	0			186
							3207	9									
05	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	1301	1	21038	2	Y	2749	2772	0			163
							3024	9									
06	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	1260	1	20466	2	Y	2902	2799	0			266
							3192	9									
07	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	1291	1	22543	2	Y	2841	2932	0			175
							3125	9									
08	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	1292	1	23406	2	Y	2979	2856	0			298
							3277	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37820	X	36052	-0-	-1768	-0-	31 645	1 9	35376	2	Y	586	587	0			17
04	33752	X	33752	-0-	-0-	-0-	29 569	1 9	33154	2	Y	517	497	0			37
05	37200	X	35236	-0-	-1964	-0-	31 689	1 9	34516	2	Y	626	636	0			27
06	36000	X	35667	-0-	-333	-0-	30 1132	1 9	34505	2	Y	1029	979	0			77
07	37200	X	34860	-0-	-2340	-0-	31 1014	1 9	33815	2	Y	922	927	0			72
08	33408	X	33408	-0-	-0-	-0-	29 971	1 9	32408	2	Y	883	891	0			64

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
03	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	1220 3936	1 9	31190	2	Y	3578	3252	0			1209
04	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	1274 3266	1 9	19772	2	Y	2969	2600	0			1578
05	32969	X	32969	-0-	-0-	-0-	1293 3188	1 9	28488	2	Y	2898	3411	0			1065
06	26593	X	26593	-0-	-0-	-0-	1290 2853	1 9	22450	2	Y	2594	2477	0			1182
07	35301	X	35301	-0-	-0-	-0-	2343 3715	1 9	29243	2	Y	3377	3401	0			1158
08	36944	X	36944	-0-	-0-	-0-	2435 2961	1 9	31548	2	Y	2692	2738	0			1112

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	1176 3578	1 9	14896	2	N	3253	3521	1			768
04	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	1222 2974	1 9	14919	2	N	2704	2962	1			510
*05	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	1124 4226	1 9	15013	2	N	3842	3470	1			882
06	19020	X	17001	-0-	-2019	-0-	1075 2995	1 9	12931	2	N	2723	2764	1			841
07	19747	X	18062	-0-	-1685	-0-	984 3058	1 9	14020	2	N	2780	2926	1			695
08	19747	X	19096	-0-	-651	-0-	1116 3269	1 9	14711	2	N	2972	3329	1			338

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35192	X	35192	-0-	-0-	-0-	265	1	29102	2	Y	5295	5279	0			353
							5825	9									
04	33480	X	33480	-0-	-0-	-0-	242	1	28600	2	Y	4216	4281	0			288
							4638	9									
05	33511	X	33269	-0-	-242	-0-	279	1	27757	2	Y	4757	4814	0			231
							5233	9									
06	32430	X	31959	-0-	-471	-0-	230	1	27889	2	Y	3491	3461	0			261
							3840	9									
07	34452	X	34452	-0-	-0-	-0-	257	1	28751	2	Y	4949	4850	0			360
							5444	9									
08	31992	X	30066	-0-	-1926	-0-	379	1	25146	2	Y	4128	4083	0			405
							4541	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	241	1	17093	2	Y	806	793	0			54
							887	9									
04	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	251	1	18168	2	Y	657	666	0			45
							723	9									
05	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	282	1	18773	2	Y	785	792	0			38
							864	9									
06	15780	X	14779	-0-	-1001	-0-	256	1	13828	2	Y	632	623	0			47
							695	9									
07	16306	X	15336	-0-	-970	-0-	279	1	14008	2	Y	954	932	0			69
							1049	9									
08	19654	X	19067	-0-	-587	-0-	359	1	17381	2	Y	1206	1157	0			118
							1327	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	1270	1	5514	2	N	1947	1482	1			983
							2142	9									
04	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	1230	1	6788	2	N	2049	2226	1			806
							2254	9									
05	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	1249	1	7015	2	N	2144	2218	1			732
							2358	9									
06	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1180	1	6955	2	N	2157	2211	1			678
							2373	9									
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	1244	1	7216	2	N	2330	2200	1			808
							2563	9									
08	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1238	1	4210	2	N	1426	1831	1			403
							1569	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39566	X	39566	-0-	-0-	-0-	2189	1	34196	2	Y	2892	2673	0			1047
							3181	9									
04	36784	X	36784	-0-	-0-	-0-	2231	1	31838	2	Y	2468	2593	0			922
							2715	9									
05	36741	X	36741	-0-	-0-	-0-	2100	1	31971	2	Y	2427	2539	0			810
							2670	9									
06	33649	X	33649	-0-	-0-	-0-	1893	1	29347	2	Y	2190	2411	0			589
							2409	9									
07	36890	X	36890	-0-	-0-	-0-	2219	1	31546	2	Y	2841	2402	0			1028
							3125	9									
08	37528	X	37528	-0-	-0-	-0-	2112	1	32784	2	Y	2393	2464	0			957
							2632	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1254	1	7041	2	Y	2242	2277	0			120
							2466	9									
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1230	1	7898	2	Y	2311	2283	0			148
							2542	9									
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	1250	1	7221	2	Y	2222	2238	0			132
							2444	9									
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1230	1	7581	2	Y	2039	1984	0			187
							2243	9									
07	12059	X	9068	-0-	-2991	-0-	1025	1	6100	2	Y	1766	1844	0			109
							1943	9									
08	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	1271	1	8427	2	Y	2155	2049	0			215
							2371	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

03	10261	X	6010	-0-	-4251	-0-	735	1	4098	2	Y	1070	1072	0			57
							1177	9									
04	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	1230	1	9551	2	Y	2240	2154	0			143
							2464	9									
05	10261	X	7750	-0-	-2511	-0-	993	1	4932	2	Y	1659	1704	0			98
							1825	9									
06	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	1230	1	9480	2	Y	2015	1928	0			185
							2217	9									
07	13702	X	10684	-0-	-3018	-0-	1250	1	7397	2	Y	1852	1923	0			114
							2037	9									
08	12121	X	6323	-0-	-5798	-0-	898	1	4344	2	Y	983	999	0			98
							1081	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

03	30168	X	30168	-0-	-0-	-0-	1271	1	22849	2	Y	5498	5558	0			426
							6048	9									
04	33999	X	33999	-0-	-0-	-0-	1230	1	27268	2	Y	5001	4957	0			470
							5501	9									
*05	34193	X	34193	-0-	-0-	-0-	1271	1	27569	2	Y	4866	5020	0			316
							5353	9									
06	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	1203	1	25145	2	Y	4202	4228	0			290
							4622	9									
07	29328	X	29328	-0-	-0-	-0-	1203	1	22984	2	Y	4674	4590	0			374
							5141	9									
08	31239	X	31239	-0-	-0-	-0-	1250	1	24982	2	Y	4552	4527	0			399
							5007	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24766	X	24766	-0-		-0-	-0-	1253	1	19177	2	Y	3942	4001	0			305
								4336	9									
04	21330	X	20912	-0-		-418	-0-	1224	1	16183	2	Y	3186	3192	0			299
								3505	9									
*05	24068	X	24068	-0-		-0-	-0-	1250	1	18903	2	Y	3559	3627	0			231
								3915	9									
06	21720	X	21304	-0-		-416	-0-	1176	1	16602	2	Y	3205	3215	0			221
								3526	9									
07	22444	X	17394	-0-		-5050	-0-	1057	1	13107	2	Y	2936	2922	0			235
								3230	9									
08	20553	X	17249	-0-		-3304	-0-	1011	1	13035	2	Y	2912	2892	0			255
								3203	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18954	X	18954	-0-		-0-	-0-	1261	1	14577	2	Y	2833	2886	0			219
								3116	9									
04	14697	X	14697	-0-		-0-	-0-	1226	1	11012	2	Y	2235	2244	0			210
								2459	9									
*05	18862	X	18862	-0-		-0-	-0-	1271	1	14785	2	Y	2551	2595	0			166
								2806	9									
06	18330	X	17414	-0-		-916	-0-	1188	1	13236	2	Y	2718	2696	0			188
								2990	9									
07	18941	X	16072	-0-		-2869	-0-	1064	1	12452	2	Y	2324	2326	0			186
								2556	9									
08	14043	X	14021	-0-		-22	-0-	988	1	10550	2	Y	2257	2245	0			198
								2483	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11430	X	11430	-0-		-0-	-0-	1035	1	7811	2	Y	2349	2332	0			69
								2584	9									
04	9381	X	9381	-0-		-0-	-0-	944	1	6266	2	Y	1974	1950	0			93
								2171	9									
05	9505	X	9505	-0-		-0-	-0-	941	1	6462	2	Y	1911	1935	0			69
								2102	9									
06	10284	X	10284	-0-		-0-	-0-	940	1	7437	2	Y	1734	1772	0			31
								1907	9									
07	9036	X	9036	-0-		-0-	-0-	1085	1	6193	2	Y	1598	1561	0			68
								1758	9									
08	10354	X	9433	-0-		-921	-0-	1117	1	6391	2	Y	1750	1694	0			124
								1925	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	23591	-0-		-0-	-0-	887	1	17253	2	Y	4955	4913	0			145
								5451	9									
04	19224	X	19224	-0-		-0-	-0-	907	1	14097	2	Y	3836	3801	0			180
								4220	9									
05	21800	X	21800	-0-		-0-	-0-	975	1	16154	2	Y	4246	4272	0			154
								4671	9									
06	20460	X	18142	-0-		-2318	-0-	813	1	13845	2	Y	3167	3265	0			56
								3484	9									
07	21142	X	14894	-0-		-6248	-0-	824	1	10819	2	Y	2955	2885	0			126
								3251	9									
08	23157	X	13703	-0-		-9454	-0-	795	1	10157	2	Y	2501	2450	0			177
								2751	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44299	X	40773	-0-	-3526	-0-	139	1	32392	2	Y	7493	7411	0			499
							8242	9									
04	40770	X	21734	-0-	-19036	-0-	183	1	15242	2	Y	5735	5843	0			391
							6309	9									
05	42129	X	33434	-0-	-8695	-0-	154	1	25826	2	Y	6776	6838	0			329
							7454	9									
06	40770	X	21551	-0-	-19219	-0-	173	1	16365	2	Y	4557	4546	0			340
							5013	9									
07	40765	X	7034	-0-	-33731	-0-	88	1	3782	2	Y	2876	3007	0			209
							3164	9									
08	37820	X	16165	-0-	-21655	-0-	220	1	10789	2	Y	4687	4436	0			460
							5156	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65286	X	59147	-0-	-6139	-0-	267	1	50820	2	Y	7327	7373	0			488
							8060	9									
04	58980	X	50439	-0-	-8541	-0-	206	1	44058	2	Y	5614	5719	0			383
							6175	9									
05	60946	X	50595	-0-	-10351	-0-	208	1	42786	2	Y	6910	6957	0			336
							7601	9									
06	58980	X	48383	-0-	-10597	-0-	200	1	42158	2	Y	5477	5404	0			409
							6025	9									
07	59148	X	48814	-0-	-10334	-0-	233	1	42444	2	Y	5579	5582	0			406
							6137	9									
08	59148	X	46170	-0-	-12978	-0-	338	1	39685	2	Y	5588	5446	0			548
							6147	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26669	X	26669	-0-	-0-	-0-	769	1	21007	2	Y	4448	4427	0			130
							4893	9									
04	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	873	1	22935	2	Y	4442	4364	0			208
							4886	9									
05	29281	X	29281	-0-	-0-	-0-	943	1	23084	2	Y	4776	4811	0			173
							5254	9									
06	23972	X	23972	-0-	-0-	-0-	825	1	19192	2	Y	3595	3704	0			64
							3955	9									
07	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	885	1	19949	2	Y	4017	3910	0			171
							4419	9									
08	28680	X	28680	-0-	-0-	-0-	873	1	23262	2	Y	4132	4010	0			293
							4545	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54095	X	41181	-0-	-12914	-0-	244	1	32215	2	Y	7929	7925	0			528
							8722	9									
04	45540	X	30400	-0-	-15140	-0-	225	1	23486	2	Y	6081	6194	0			415
							6689	9									
05	47058	X	34886	-0-	-12172	-0-	265	1	26743	2	Y	7162	7229	0			348
							7878	9									
06	45540	X	22829	-0-	-22711	-0-	228	1	15268	2	Y	6666	6516	0			498
							7333	9									
07	41168	X	30988	-0-	-10180	-0-	229	1	25433	2	Y	4842	4988	0			352
							5326	9									
08	37526	X	37526	-0-	-0-	-0-	334	1	30175	2	Y	6379	6106	0			625
							7017	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18880	X	18880	-0-		-0-	-0-	1151	1	13488	2	Y	3855	3840	0			113
								4241	9									
04	18042	X	18042	-0-		-0-	-0-	983	1	12809	2	Y	3864	3796	0			181
								4250	9									
05	18282	X	18282	-0-		-0-	-0-	901	1	13134	2	Y	3861	3902	0			140
								4247	9									
06	15990	X	15049	-0-		-941	-0-	919	1	10575	2	Y	3232	3315	0			57
								3555	9									
07	18029	X	18029	-0-		-0-	-0-	1035	1	13025	2	Y	3608	3511	0			154
								3969	9									
08	16838	X	16838	-0-		-0-	-0-	1032	1	11848	2	Y	3598	3497	0			255
								3958	9									

TXL 37/48 C WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105526	X	105526	-0-		-0-	-0-	5580	1	79383	2	Y	18694	18649	0			213
								20563	9									
04	101257	X	101257	-0-		-0-	-0-	30	1	79380	2	Y	19861	19862	0			212
								21847	9									
05	97557	X	97096	-0-		-461	-0-	31	1	76716	2	Y	18499	18531	0			180
								20349	9									
06	94410	X	87183	-0-		-7227	-0-	30	1	69257	2	Y	16269	16252	0			197
								17896	9									
07	97557	X	82769	-0-		-14788	-0-	134	1	66820	2	Y	14377	14315	0			259
								15815	9									
08	81308	X	81308	-0-		-0-	-0-	739	1	64078	2	Y	14992	15074	0			177
								16491	9									

TXL 37/48 A WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109492	X	98762	-0-		-10730	-0-	3875	1	72330	2	Y	20506	20459	0			234
								22557	9									
04	105960	X	92066	-0-		-13894	-0-	30	1	71376	2	Y	18782	18816	0			200
								20660	9									
05	107601	X	91838	-0-		-15763	-0-	31	1	71985	2	Y	18020	18044	0			176
								19822	9									
06	104130	X	85595	-0-		-18535	-0-	30	1	66698	2	Y	17152	17120	0			208
								18867	9									
07	107601	X	79077	-0-		-28524	-0-	42	1	62367	2	Y	15153	15088	0			273
								16668	9									
08	82175	X	82175	-0-		-0-	-0-	226	1	64568	2	Y	15801	15888	0			186
								17381	9									

TXL 37/48 B WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81249	X	81249	-0-		-0-	-0-	31	1	61669	2	Y	17772	17732	0			203
								19549	9									
04	79235	X	79235	-0-		-0-	-0-	30	1	61229	2	Y	16342	16371	0			174
								17976	9									
05	75916	X	75916	-0-		-0-	-0-	31	1	59793	2	Y	14629	14660	0			143
								16092	9									
06	68238	X	68238	-0-		-0-	-0-	477	1	53778	2	Y	12712	12701	0			154
								13983	9									
07	64470	X	64470	-0-		-0-	-0-	34	1	52054	2	Y	11256	11207	0			203
								12382	9									
08	61683	X	61683	-0-		-0-	-0-	1368	1	48160	2	Y	11050	11123	0			130
								12155	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 D 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
03	55707	X	52344	-0-	-3363	-0-	31	1	40317	2	Y	10905	10863	0			124
							11996	9									
04	53910	X	46565	-0-	-7345	-0-	30	1	36852	2	Y	8803	8833	0			94
							9683	9									
05	55707	X	45279	-0-	-10428	-0-	31	1	36174	2	Y	8249	8263	0			80
							9074	9									
06	53910	X	43213	-0-	-10697	-0-	578	1	33229	2	Y	8551	8527	0			104
							9406	9									
07	55707	X	43745	-0-	-11962	-0-	624	1	32529	2	Y	9629	9559	0			174
							10592	9									
08	41859	X	41859	-0-	-0-	-0-	1431	1	31017	2	Y	8555	8628	0			101
							9411	9									

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
03	172174	X	121632	-0-	-50542	-0-	31	1	101076	2	Y	18659	18710	0			330
							20525	9									
04	164520	X	4866	-0-	-159654	-0-	2	1	3598	2	Y	1151	1402	0			79
							1266	9									
05	154039	X	-0-	-0-	-154039	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
06	132330	X	21253	-0-	-111077	-0-	21	1	16163	2	Y	4608	4527	0			81
							5069	9									
07	132897	X	31275	-0-	-101622	-0-	981	1	24670	2	Y	5113	5133	0			61
							5624	9									
08	112065	X	23179	-0-	-88886	-0-	814	1	17362	2	Y	4548	4546	0			63
							5003	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
03	152334	X	77837	-0-	-74497	-0-	28	1	62731	2	Y	13707	13781	0			243
							15078	9									
04	124140	X	-0-	-0-	-124140	-0-					Y	-0-	243	0			-0-
05	114111	X	5223	-0-	-108888	-0-	13	1	3519	2	Y	1537	1363	0			174
							1691	9									
06	98280	X	13030	-0-	-85250	-0-	25	1	10883	2	Y	1929	2069	0			34
							2122	9									
07	96441	X	25252	-0-	-71189	-0-	30	1	21045	2	Y	3797	3786	0			45
							4177	9									
08	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	18	1	19667	2	Y	3594	3589	0			50
							3953	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
03	129084	X	67435	-0-	-61649	-0-	28	1	54940	2	Y	11334	11386	0			201
							12467	9									
04	102390	X	23309	-0-	-79081	-0-	15	1	18811	2	Y	4075	3995	0			281
							4483	9									
05	95108	X	8288	-0-	-86820	-0-	10	1	7044	2	Y	1122	1274	0			129
							1234	9									
06	85170	X	27122	-0-	-58048	-0-	1539	1	19948	2	Y	5123	5162	0			90
							5635	9									
07	80507	X	39230	-0-	-41277	-0-	1512	1	28032	2	Y	8805	8790	0			105
							9686	9									
08	48081	X	34521	-0-	-13560	-0-	1001	1	25426	2	Y	7358	7361	0			102
							8094	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
03	85436	X	61079	-0-	-24357	-0-	31	1	52740	2	Y	7553	7594	0			134
							8308	9									
04	66000	X	54437	-0-	-11563	-0-	27	1	47942	2	Y	5880	5609	0			405
							6468	9									
05	59737	X	40493	-0-	-19244	-0-	16	1	36447	2	Y	3664	3648	0			421
							4030	9									
06	59100	X	55917	-0-	-3183	-0-	1337	1	48143	2	Y	5852	6170	0			103
							6437	9									
07	61070	X	60245	-0-	-825	-0-	1516	1	50959	2	Y	7064	7083	0			84
							7770	9									
08	45880	X	38027	-0-	-7853	-0-	1264	1	31671	2	Y	4629	4649	0			64
							5092	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202AP RRCID -> 293904 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130634	X	91069	-0-	-39565	-0-	31	1	79441	2	Y	10543	10476	0			598
							11597	9									
04	126420	X	53427	-0-	-72993	-0-	23	1	46694	2	Y	6100	5059	0			1639
							6710	9									
05	118017	X	72269	-0-	-45748	-0-	31	1	63240	2	Y	8180	9438	0			381
							8998	9									
06	90030	X	64774	-0-	-25256	-0-	28	1	57346	2	Y	6727	6870	0			238
							7400	9									
07	93031	X	77045	-0-	-15986	-0-	31	1	69360	2	Y	6958	6961	0			235
							7654	9									
08	75306	X	75306	-0-	-0-	-0-	31	1	68493	2	Y	6165	6259	0			141
							6782	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126790	X	85711	-0-	-41079	-0-	31	1	74355	2	Y	10295	10236	0			584
							11325	9									
04	122700	X	32151	-0-	-90549	-0-	19	1	27259	2	Y	4430	3824	0			1190
							4873	9									
05	104780	X	66320	-0-	-38460	-0-	31	1	58431	2	Y	7144	8001	0			333
							7858	9									
06	101400	X	66002	-0-	-35398	-0-	28	1	58608	2	Y	6696	6792	0			237
							7366	9									
07	91791	X	77420	-0-	-14371	-0-	31	1	68035	2	Y	8504	8454	0			287
							9354	9									
08	79202	X	79202	-0-	-0-	-0-	31	1	70319	2	Y	8047	8150	0			184
							8852	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99076	X	74003	-0-	-25073	-0-	31	1	62347	2	Y	10568	10467	0			599
							11625	9									
04	95880	X	23281	-0-	-72599	-0-	16	1	19479	2	Y	3442	3116	0			925
							3786	9									
05	83049	X	37211	-0-	-45838	-0-	28	1	30532	2	Y	6046	6689	0			282
							6651	9									
06	80370	X	48583	-0-	-31787	-0-	1259	1	39350	2	Y	7249	7275	0			256
							7974	9									
07	79453	X	52983	-0-	-26470	-0-	1272	1	44082	2	Y	6935	6957	0			234
							7629	9									
08	52311	X	52311	-0-	-0-	-0-	1303	1	43942	2	Y	6424	6511	0			147
							7066	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 F WELL #: W101CN RRCID -> 294171 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 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
03	141143	X	138952	-0-	-2191	-0-	31	1	107757	2	Y	28331	28255	0			323
							31164	9									
04	150294	X	150294	-0-	-0-	-0-	30	1	115302	2	Y	31784	31768	0			339
							34962	9									
05	141143	X	138053	-0-	-3090	-0-	31	1	105925	2	Y	29179	29234	0			284
							32097	9									
06	136590	X	118139	-0-	-18451	-0-	30	1	91243	2	Y	24424	24412	0			296
							26866	9									
07	141143	X	106097	-0-	-35046	-0-	31	1	82646	2	Y	21291	21203	0			384
							23420	9									
08	141143	X	99155	-0-	-41988	-0-	31	1	77161	2	Y	19966	20115	0			235
							21963	9									

TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143492	X	143492	-0-	-0-	-0-	31	1	112195	2	Y	28424	28341	0			324
							31266	9									
04	130198	X	130198	-0-	-0-	-0-	30	1	101922	2	Y	25678	25728	0			274
							28246	9									
05	117951	X	117951	-0-	-0-	-0-	31	1	92446	2	Y	23158	23206	0			226
							25474	9									
06	103360	X	103360	-0-	-0-	-0-	30	1	81592	2	Y	19762	19748	0			240
							21738	9									
07	105307	X	94022	-0-	-11285	-0-	31	1	72857	2	Y	19213	19106	0			347
							21134	9									
08	105307	X	85066	-0-	-20241	-0-	31	1	66214	2	Y	17110	17256	0			201
							18821	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 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
04	0		4629	-0-	4629	4629	3915	2	714	9	Y	649	475	0			174
05	0		74554	-0-	74554	79183	31	1	64702	2	Y	8928	8686	0			416
							9821	9									
06	151160	X	71977	-0-	-79183	-0-	29	1	60117	2	Y	10755	10791	0			380
							11831	9									
07	78247	X	78247	-0-	-0-	-0-	31	1	64874	2	Y	12129	12099	0			410
							13342	9									
08	84278	X	84278	-0-	-0-	-0-	31	1	69657	2	Y	13264	13370	0			304
							14590	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201DM RRCID -> 295206 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 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
04	0		4695	-0-	4695	4695	3831	2	864	9	Y	785	574	0			211
05	0		69059	-0-	69059	73754	30	1	60905	2	Y	7385	7252	0			344
							8124	9									
06	DELQ PR		68038	-0-	68038	141792	29	1	58714	2	Y	8450	8495	0			299
							9295	9									
07	221628	X	79836	-0-	-141792	-0-	31	1	69326	2	Y	9526	9503	0			322
							10479	9									
08	77615	X	77615	-0-	-0-	-0-	31	1	67386	2	Y	9271	9381	0			212
							10198	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		5244	-0-	5244	5244	4651	2	593	9	Y	539	394	0			145
05	0		71019	-0-	71019	76263	31	1	60574	2	Y	9467	9171	0			441
							10414	9									
06	DELQ PR		68732	-0-	68732	144995	29	1	56890	2	Y	10739	10800	0			380
							11813	9									
07	224612	X	79617	-0-	-144995	-0-	31	1	66034	2	Y	12320	12284	0			416
							13552	9									
08	82497	X	82497	-0-	-0-	-0-	31	1	68731	2	Y	12486	12616	0			286
							13735	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101CN RRCID -> 295495 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		122872	-0-	122872	122872	93995	2	28877	9	Y	26252	26080	0			172
06	SHUT IN		74012	-0-	74012	196884	13	1	56874	2	Y	15568	15574	0			166
							17125	9									
07	SHUT IN		86617	-0-	86617	283501	31	1	66943	2	Y	17857	17891	0			132
							19643	9									
08	SHUT IN		52670	-0-	52670	336171	136	1	39619	2	Y	11741	11747	0			126
							12915	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		120234	-0-	120234	120234	93060	2	27174	9	Y	24704	24542	0			162
06	SHUT IN		73860	-0-	73860	194094	14	1	57981	2	Y	14423	14431	0			154
							15865	9									
07	SHUT IN		84857	-0-	84857	278951	31	1	67041	2	Y	16168	16203	0			119
							17785	9									
08	SHUT IN		49159	-0-	49159	328110	177	1	39908	2	Y	8249	8280	0			88
							9074	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		50535	-0-	50535	50535	42143	2	8392	9	Y	7629	7579	0			50
06	SHUT IN		49590	-0-	49590	100125	14	1	43083	2	Y	5903	5890	0			63
							6493	9									
07	SHUT IN		54472	-0-	54472	154597	25	1	47601	2	Y	6224	6241	0			46
							6846	9									
08	SHUT IN		50750	-0-	50750	205347	75	1	44097	2	Y	5980	5962	0			64
							6578	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		49514	-0-	49514	49514	25	1	38536	2	Y	9957	9782	0			175
							10953	9									
07	DELQ PR		78790	-0-	78790	128304	30	1	61955	2	Y	15277	15270	0			182
							16805	9									
08	236299	X	107995	-0-	-128304	-0-	28	1	84109	2	Y	21689	21570	0			301
							23858	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		40553	-0-	40553	40553	21	1	31021	2	Y	8646	8494	0			152
							9511	9									
07	DELQ PR		108074	-0-	108074	148627	30	1	84799	2	Y	21132	21032	0			252
							23245	9									
08	262313	X	113686	-0-	-148627	-0-	28	1	89427	2	Y	22028	21975	0			305
							24231	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 1803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102CN RRCID -> 295637 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		44518	-0-	44518	44518	25	1	34183	2	N	9373	9208	0			165
							10310	9									
07	130532	X	86014	-0-	-44518	-0-	30	1	67926	2	N	16416	16385	0			196
							18058	9									
08	93728	X	93728	-0-	-0-	-0-	28	1	73524	2	N	18342	18284	0			254
							20176	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201AP RRCID -> 295653 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131575	X	NO RPT	-0-	-131575	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER 193/194 A WELL #: W101DM RRCID -> 295679 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		53412	-0-	53412	53412	36768	2	16644	9	N	15131	13765	1			1366
08	150928	X	97516	-0-	-53412	-0-	67832	2	29684	9	N	26985	27191	1	285	8	875

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102DM RRCID -> 295697 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		32515	-0-	32515	32515	21	1	24326	2	N	7425	7294	0			131
							8168	9									
07	107959	X	75444	-0-	-32515	-0-	30	1	58495	2	N	15381	15328	0			184
							16919	9									
08	95020	X	95020	-0-	-0-	-0-	28	1	74246	2	N	18860	18782	0			262
							20746	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102AP RRCID -> 295725 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	114250	X	NO RPT	-0-	-114250	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101BO RRCID -> 295741 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10949 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	121824	X	NO RPT	-0-	-121824	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102BO RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117360	X	NO RPT	-0-	-117360	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
03	DLQ G-10		302	-0-	302	1461	287	3	15	9	Y	14	22	1			8
04	DLQ G-10		1062	-0-	1062	2523	995	3	67	9	Y	61	58	1			11
05	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		25866	-0-	25866	50726	21683	3	4183	9	Y	3803	3838	0			160
04	DLQ G-10		23014	-0-	23014	73740	19341	3	234	4	Y	3126	3146	0			140
							3439	9									
05	DLQ G-10		22016	-0-	22016	95756	18278	3	3738	9	Y	3398	3390	0			148
06	DLQ G-10		21732	-0-	21732	117488	18009	3	63	4	Y	3327	3308	0			167
							3660	9									
07	DLQ G-10		25023	-0-	25023	142511	20838	3	14	4	Y	3792	3800	0			159
							4171	9									
08	167325	X	24814	-0-	-142511	-0-	20731	3	252	4	Y	3483	3461	0			181
							3831	9									

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
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	46	37	1			26
04	2250	N	987	-0-	-1263	-0-	921	3	66	9	Y	60	75	1			11
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1239	3	157	9	Y	143	127	1			27
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	966	3	298	9	Y	271	224	1			74
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1966	3	133	9	Y	121	170	1			25
08	DLQ G-10		2063	-0-	2063	2063	1910	3	153	9	Y	139	123	1			41

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 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
03	4464	X	690	-0-	-3774	-0-	595	3	95	9	Y	86	110	1			49
04	5310	X	2054	-0-	-3256	-0-	1484	3	570	9	Y	518	474	1			93
05	5487	X	1263	-0-	-4224	-0-	671	3	592	9	Y	538	529	1			102
06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	5238	3	2163	4	Y	446	426	1			122
							491	9									
07	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3186	3	444	9	Y	404	444	1			82
08	DLQ G-10		1891	-0-	1891	1891	1448	3	443	9	Y	403	367	1			118

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 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
03	18631	X	12597	-0-	-6034	-0-	10256	3	2341	9	Y	2128	2175	0			90
04	18030	X	10642	-0-	-7388	-0-	8441	3	102	4	Y	1908	1912	0			86
							2099	9									
05	18631	X	11700	-0-	-6931	-0-	9569	3	2131	9	Y	1937	1939	0			84
06	18030	X	10515	-0-	-7515	-0-	8529	3	30	4	Y	1778	1773	0			89
							1956	9									
07	16306	X	12007	-0-	-4299	-0-	9700	3	7	4	Y	2091	2093	0			87
							2300	9									
08	DLQ G-10		11699	-0-	11699	11699	9444	3	115	4	Y	1945	1931	0			101
							2140	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	13446	-0-	-4751	-0-	11350	3	2096	9	Y	1905	1907	0			80
04	16620	X	6483	-0-	-10137	-0-	4478	3	54	4	Y	1774	1774	0			80
							1951	9									
05	11408	X	6944	-0-	-4464	-0-	5067	3	1877	9	Y	1706	1712	0			74
06	13170	X	4277	-0-	-8893	-0-	3116	3	11	4	Y	1045	1067	0			52
							1150	9									
07	13609	X	5197	-0-	-8412	-0-	4139	3	3	4	Y	959	971	0			40
							1055	9									
08	DLQ G-10		10389	-0-	10389	10389	8419	3	102	4	Y	1698	1650	0			88
							1868	9									

HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	11318	-0-	-5546	-0-	8345	3	2973	9	Y	2703	2589	0			114
04	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	13378	3	162	4	Y	3307	3273	0			148
							3638	9									
05	16864	X	16634	-0-	-230	-0-	13341	3	3293	9	Y	2994	3012	0			130
06	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	11316	3	40	4	Y	2943	2926	0			147
							3237	9									
07	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	14156	3	10	4	Y	3031	3051	0			127
							3334	9									
08	DLQ G-10		16385	-0-	16385	16385	13501	3	164	4	Y	2473	2471	0			129
							2720	9									

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
03	T. A.		1367	-0-	1367	3084	760	1	571	3	Y	32	60	0			1
							1	4	35	9							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3084					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3084					Y	-0-					-0-
06	3084	X	-0-	-0-	-3084	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	282	-0-	-1609	-0-	275	1	4	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	T. A.		1063	-0-	1063	1063	694	1	329	3	Y	36	35	0			1
							40	9									

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	-0-	-0-	-22878	-0-					Y	-0-					-0-
04	22140	X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-					-0-
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	991	1	4	3	Y	43	42	0			1
							1	4	47	9							
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	839	1	177	3	Y	140	137	0			4
							1	4	154	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	2	1	5592	3	Y	811	754	0	1	8	80
							34	4	892	9							
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	2	1	6247	3	Y	798	853	0			25
							24	4	878	9							
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	2	1	6001	3	Y	642	648	0			19
							10	4	706	9							
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	2	1	5833	3	Y	697	664	0	1	8	51
							13	4	767	9							
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	3	1	5142	3	Y	941	956	0			36
							23	4	1035	9							
08	7161	X	7070	-0-	-91	-0-	3	1	6130	3	Y	815	806	0			45
							40	4	897	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	3	1	3326	3	Y	1112	1060	0	1	8	110
							46	4	1223	9							
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	2	1	2294	3	Y	919	1000	0			29
							28	4	1011	9							
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	3	Y	682	691	0			20
							11	4	750	9							
06	1920	X	1064	-0-	-856	-0-	1	1	618	3	Y	397	388	0			29
							8	4	437	9							
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2	1	1753	3	Y	796	794	0	1	8	30
							19	4	876	9							
08	4309	X	3975	-0-	-334	-0-	3	1	2784	3	Y	1034	1007	0			57
							51	4	1137	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4947	-0-	-385	-0-	3	1	3782	3	Y	1018	966	0	1	8	100
							42	4	1120	9							
04	5160	X	3081	-0-	-2079	-0-	2	1	2110	3	Y	857	930	0			27
							26	4	943	9							
05	4650	X	3377	-0-	-1273	-0-	2	1	2487	3	Y	795	798	0			24
							13	4	875	9							
06	4530	X	2597	-0-	-1933	-0-	2	1	1878	3	Y	641	617	0	1	8	47
							12	4	705	9							
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	3	1	5174	3	Y	1157	1159	0	1	8	44
							28	4	1273	9							
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	3	1	4709	3	Y	1093	1077	0			60
							54	4	1202	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5575	-0-	-1555	-0-	2	1	4670	3	Y	791	760	0	1	8	78
							33	4	870	9							
04	5970	X	4424	-0-	-1546	-0-	2	1	3476	3	Y	836	888	0			26
							26	4	920	9							
05	5673	X	3532	-0-	-2141	-0-	2	1	2754	3	Y	695	700	0			21
							11	4	765	9							
06	5190	X	2862	-0-	-2328	-0-	2	1	2158	3	Y	627	601	0	1	8	46
							12	4	690	9							
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	3	1	6217	3	Y	1083	1087	0	1	8	41
							26	4	1191	9							
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	3	1	4130	3	Y	1090	1071	0			60
							54	4	1199	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	583	1	5301	3	Y	1909	1882	0			68
							38	4	2100	9							
04	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	521	1	1823	3	Y	810	849	0			29
							11	4	891	9							
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	521	1	2618	3	Y	1200	1191	0			38
							13	4	1320	9							
06	3570	X	870	-0-	-2700	-0-	498	1	228	3	Y	128	162	0			4
							3	4	141	9							
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	517	1	4393	3	Y	1437	1398	0			43
							11	4	1581	9							
08	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	682	1	9293	3	Y	1608	1600	0			51
							9	4	1769	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	4297	-0-		-2368	-0-		560	1	2701	3	Y	925	892	0			33
									18	4	1018	9							
04	6030	X	5203	-0-		-827	-0-		525	1	3589	3	Y	978	976	0			35
									13	4	1076	9							
05	6665	X	2595	-0-		-4070	-0-		530	1	1400	3	Y	599	615	0			19
									6	4	659	9							
06	6450	X	2663	-0-		-3787	-0-		508	1	1463	3	Y	616	615	0			20
									14	4	678	9							
07	5363	X	1369	-0-		-3994	-0-		546	1	489	3	Y	302	313	0			9
									2	4	332	9							
08	5363	X	-0-	-0-		-5363	-0-						Y	-0-	9	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5570	X	5570	-0-		-0-	-0-		455	1	3860	3	Y	1121	1132	0			40
									22	4	1233	9							
04	6326	X	6326	-0-		-0-	-0-		523	1	3854	3	Y	1751	1728	0			63
									23	4	1926	9							
05	9174	X	9174	-0-		-0-	-0-		559	1	6440	3	Y	1958	1959	0			62
									21	4	2154	9							
06	9176	X	9176	-0-		-0-	-0-		535	1	6560	3	Y	1854	1855	0			61
									42	4	2039	9							
07	10239	X	10239	-0-		-0-	-0-		590	1	7202	3	Y	2209	2204	0			66
									17	4	2430	9							
08	9176	X	7532	-0-		-1644	-0-		767	1	4238	3	Y	2286	2280	0			72
									12	4	2515	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7730	X	7730	-0-		-0-	-0-		2	1	6759	3	Y	849	803	0	1	8	84
									35	4	934	9							
04	7214	X	7214	-0-		-0-	-0-		2	1	6315	3	Y	794	853	0			25
									24	4	873	9							
05	6222	X	6222	-0-		-0-	-0-		2	1	5561	3	Y	590	597	0			18
									10	4	649	9							
06	4819	X	4819	-0-		-0-	-0-		2	1	4180	3	Y	569	544	0	1	8	42
									11	4	626	9							
07	5846	X	5846	-0-		-0-	-0-		2	1	4859	3	Y	876	884	0	1	8	33
									21	4	964	9							
08	7533	X	4792	-0-		-2741	-0-		2	1	4113	3	Y	589	590	0			32
									29	4	648	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7069	X	7069	-0-		-0-	-0-		588	1	4090	3	Y	2135	2111	0			76
									42	4	2349	9							
04	7298	X	7298	-0-		-0-	-0-		546	1	4729	3	Y	1817	1828	0			65
									24	4	1999	9							
05	6944	X	4460	-0-		-2484	-0-		545	1	2478	3	Y	1294	1318	0			41
									14	4	1423	9							
06	6720	X	5541	-0-		-1179	-0-		532	1	3059	3	Y	1737	1721	0			57
									39	4	1911	9							
07	6944	X	3066	-0-		-3878	-0-		498	1	1917	3	Y	587	626	0			18
									5	4	646	9							
08	7533	X	3105	-0-		-4428	-0-		729	1	1392	3	Y	890	880	0			28
									5	4	979	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21452	X	16805	-0-	-4647	-0-	61	1	13802	3	Y	2627	2795	0			354
							52	4	2890	9							
04	19110	X	2067	-0-	-17043	-0-	8	1	1695	3	Y	327	283	0			398
							4	4	360	9							
05	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-					Y	-0-					398
06	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-					398
07	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-					Y	-0-					398
08	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					398

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41450	X	41450	-0-	-0-	-0-	188	1	32175	3	Y	8115	7963	0			290
							160	4	8927	9							
04	34258	X	34258	-0-	-0-	-0-	165	1	26798	3	Y	6554	6608	0			236
							86	4	7209	9							
05	23250	X	21678	-0-	-1572	-0-	90	1	16958	3	Y	4169	4274	0			131
							44	4	4586	9							
06	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-	131	0			-0-
07	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-					-0-
08	34844	X	-0-	-0-	-34844	-0-					Y	-0-					-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	9216	-0-	-2936	-0-	36	1	7427	3	Y	1565	1562	0			56
							31	4	1722	9							
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6159	-0-	-1157	-0-	621	1	4606	3	Y	841	837	0			28
							7	4	925	9							
04	7080	X	5030	-0-	-2050	-0-	583	1	3635	3	Y	730	732	0			26
							9	4	803	9							
05	7254	X	4730	-0-	-2524	-0-	539	1	3422	3	Y	694	694	0			26
							6	4	763	9							
06	7020	X	3302	-0-	-3718	-0-	592	1	2122	3	Y	527	532	0			21
							8	4	580	9							
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	640	1	4275	3	Y	1184	1162	0			43
							10	4	1302	9							
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	648	1	4535	3	Y	1255	1245	0			53
							15	4	1381	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
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	42	1	4317	3	N	1555	1540	0			654
							14	4	1711	9							
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	48	1	6332	3	N	2101	2080	0			675
							26	4	2311	9							
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	37	1	3399	3	N	1305	1332	0			648
							12	4	1436	9							
06	2820	X	510	-0-	-2310	-0-	3	1	372	3	N	121	146	0			623
							2	4	133	9							
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					623
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					623

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	94	3	58	9	Y	53					537
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	369	3	83	9	Y	75					612
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					612
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	265	3	48	9	Y	44					656
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	28	3	19	9	Y	17					673
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					673

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3	1	2087	3	Y	1007	944	0	1	8	585
							42	4	1108	9							
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2	1	2091	3	Y	875	894	0			566
							27	4	963	9							
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2	1	2162	3	Y	866	1094	0			338
							14	4	953	9							
06	2070	X	1939	-0-	-131	-0-	2	1	1280	3	Y	586	472	0			452
							12	4	645	9							
07	2139	X	4	-0-	-2135	-0-	4	3			Y	-0-	11	0			441
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					441

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					323
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

03	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	4	1	12495	3	Y	1422	1367	0	2	8	140
							59	4	1564	9							
04	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	4	1	13431	3	Y	1508	1600	0			48
							46	4	1659	9							
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	4	1	12261	3	Y	1388	1394	0			42
							23	4	1527	9							
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	4	1	7841	3	Y	1114	1073	0	2	8	81
							21	4	1225	9							
07	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	5	1	13628	3	Y	1792	1803	0	2	8	68
							44	4	1971	9							
08	15221	X	3304	-0-	-11917	-0-	1	1	2809	3	Y	430	474	0			24
							21	4	473	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2750	-0-		2750	5175	40	1	1061	3	Y	1487	1487	0			895
								13	4	1636	9							
04	T. A.		4561	-0-		4561	9736	28	1	3158	3	Y	1235	1243	0			887
								16	4	1359	9							
05	T. A.		5030	-0-		5030	14766	42	1	3340	3	Y	1486	1295	0	181	1	897
								13	4	1635	9							
06	18119	X	3353	-0-		-14766	-0-	27	1	2062	3	Y	1134	1147	0			884
								17	4	1247	9							
07	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	45	1	3093	3	Y	1141	1141	0			884
								10	4	1255	9							
08	4929	X	4929	-0-		-0-	-0-	63	1	3489	3	Y	1238	1232	0			890
								15	4	1362	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4262	-0-		-698	-0-	28	1	3077	3	Y	1044	1050	0			35
								9	4	1148	9							
04	1230	X	679	-0-		-551	-0-	3	1	541	3	Y	121	152	0			4
								2	4	133	9							
05	4371	X	395	-0-		-3976	-0-	395	3			Y	-0-	4	0			-0-
06	4230	X	464	-0-		-3766	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4177	-0-		-194	-0-	38	1	3050	3	Y	982	946	0			36
								9	4	1080	9							
08	3131	X	86	-0-		-3045	-0-	2	1	49	3	Y	32	67	0			1
								35	9									

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2530	N	2483	-0-		-47	-0-	14	1	1881	3	Y	530	531	0			404
								5	4	583	9							
04	2583	N	2583	-0-		-0-	-0-	12	1	1970	3	Y	540	539	0			405
								7	4	594	9							
05	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-	18	1	1976	3	Y	634	630	0			409
								6	4	697	9							
06	3511	X	3511	-0-		-0-	-0-	17	1	2711	3	Y	702	699	0			412
								11	4	772	9							
07	2443	X	2443	-0-		-0-	-0-	19	1	1890	3	Y	482	491	0			403
								4	4	530	9							
08	3131	X	134	-0-		-2997	-0-	1	1	109	3	Y	22	25	0			400
								24	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	3875	-0-		-1550	-0-	17	1	3134	3	Y	653	649	0			556
								6	4	718	9							
04	5220	X	3663	-0-		-1557	-0-	14	1	2972	3	Y	608	610	0			554
								8	4	669	9							
05	4712	X	3197	-0-		-1515	-0-	17	1	2512	3	Y	603	603	0			554
								5	4	663	9							
06	4560	X	2910	-0-		-1650	-0-	13	1	2238	3	Y	537	539	0			552
								68	4	591	9							
07	4495	X	3802	-0-		-693	-0-	24	1	3092	3	Y	619	616	0			555
								5	4	681	9							
08	4030	X	25	-0-		-4005	-0-	22	3	3	9	Y	3	6	0			552

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	142	1	16217	3	Y	5297	5291	0			178
							46	4	5827	9							
04	29672	X	29672	-0-	-0-	-0-	208	1	19399	3	Y	9046	8904	0			320
							114	4	9951	9							
05	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	153	1	19579	3	Y	5387	5505	0			202
							48	4	5926	9							
06	24431	X	24431	-0-	-0-	-0-	130	1	18231	3	Y	5442	5432	0			212
							84	4	5986	9							
07	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	222	1	19255	3	Y	5671	5675	0			208
							49	4	6238	9							
08	21204	X	20719	-0-	-485	-0-	229	1	15478	3	Y	4507	4526	0			189
							54	4	4958	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20088	X	4706	-0-	-15382	-0-	17	1	3865	3	Y	736	786	0			26
							14	4	810	9							
04	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	69	1	14540	3	Y	2731	2659	0			98
							36	4	3004	9							
05	17980	X	16437	-0-	-1543	-0-	54	1	13587	3	Y	2517	2536	0			79
							27	4	2769	9							
06	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
07	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					-0-
08	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9409	-0-	-232	-0-	8300	3	1109	9	Y	1008	734	1	1	8	713
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	8116	3	1046	9	Y	951	1127	1			537
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	7712	3	936	9	Y	851	1041	1			347
06	9120	X	6162	-0-	-2958	-0-	5422	3	740	9	Y	673	359	1	1	8	660
07	9455	X	6950	-0-	-2505	-0-	6016	3	934	9	Y	849	910	1	1	8	598
08	8897	X	6575	-0-	-2322	-0-	6517	3	58	9	Y	53	369	1			282

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	18	1	2178	3	Y	679	690	0			23
							6	4	747	9							
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	1682	-0-	-984	-0-	18	1	1147	3	Y	466	449	0			17
							4	4	513	9							
08	T. A.		2799	-0-	2799	2799	35	1	2000	3	Y	687	675	0			29
							8	4	756	9							

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	48	1	3543	3	Y	1787	1747	0			60
							16	4	1966	9							
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	36	1	5807	3	Y	1558	1563	0			55
							20	4	1714	9							
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	44	1	5898	3	Y	1543	1540	0			58
							14	4	1697	9							
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	38	1	5253	3	Y	1592	1588	0			62
							25	4	1751	9							
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	53	1	4494	3	Y	1352	1364	0			50
							12	4	1487	9							
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	73	1	4768	3	Y	1434	1424	0			60
							17	4	1577	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		79	-0-	79	925	66	3	13	9	Y	12					474
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	925					Y	-0-					474
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	925					Y	-0-					474
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	925					Y	-0-					474
07	14B2	EXT	805	-0-	805	1730	1	1	455	3	Y	310					784
							8	4	341	9							
08	14B2	EXT	16	-0-	16	1746	16	3			Y	-0-					784

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
03	T. A.		2125	-0-	2125	4236	2	1	1437	3	Y	601	577	0			59
							25	4	661	9							
04	T. A.		1951	-0-	1951	6187	1	1	1336	3	Y	543	585	0			17
							17	4	597	9							
05	T. A.		1464	-0-	1464	7651	1	1	992	3	Y	422	426	0			13
							7	4	464	9							
06	9586	X	1935	-0-	-7651	-0-	2	1	1363	3	Y	509	485	0			37
							10	4	560	9							
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2	1	1466	3	Y	550	566	0			21
							13	4	605	9							
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1	1	781	3	Y	376	376	0			21
							19	4	414	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29481	X	-0-	-0-	-29481	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
04	28530	X	26901	-0-	-1629	-0-	85	1	23070	3	Y	3365	3244	0			121
							44	4	3702	9							
05	29481	X	13513	-0-	-15968	-0-	37	1	11577	3	Y	1710	1777	0			54
							18	4	1881	9							
06	28320	X	21601	-0-	-6719	-0-	65	1	18131	3	Y	3034	2988	0			100
							68	4	3337	9							
07	32006	X	32006	-0-	-0-	-0-	91	1	27562	3	Y	3929	3911	0			118
							31	4	4322	9							
08	27776	X	23761	-0-	-4015	-0-	82	1	20394	3	Y	2972	2997	0			93
							16	4	3269	9							

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	3	1	4173	3	Y	1252	1193	0	1	8	123
							52	4	1377	9							
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	3	1	3951	3	Y	1198	1283	0			38
							37	4	1318	9							
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	4	1	3776	3	Y	1335	1333	0			40
							22	4	1469	9							
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4	1	3112	3	Y	1060	1022	0	1	8	77
							20	4	1166	9							
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3	1	3597	3	Y	1198	1229	0	1	8	45
							29	4	1318	9							
08	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4	1	3003	3	Y	1228	1206	0			67
							61	4	1351	9							

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	1552	-0-	-4896	-0-	1280	3	272	9	Y	247	487	1			447
04	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	5616	3	680	9	Y	618	565	1			500
05	5983	X	2211	-0-	-3772	-0-	1880	3	331	9	Y	301					801
06	5220	X	4230	-0-	-990	-0-	3589	3	641	9	Y	583	741	1			643
07	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-	3252	3	601	9	Y	546	944	1			245
08	T. A.		5230	-0-	5230	5230	4401	3	829	9	Y	754	759	1			240

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	3	1	5199	3	Y	1257	1198	0	1	8	124
							52	4	1383	9							
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	3	1	3569	3	Y	1053	1144	0			33
							32	4	1158	9							
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3	1	3832	3	Y	996	999	0			30
							16	4	1096	9							
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	4	1	11991	3	Y	1735	1661	0	2	8	171
							72	4	1909	9							
04	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	4	1	10968	3	Y	1578	1699	0			50
							48	4	1736	9							
05	12958	X	4111	-0-	-8847	-0-	1	1	3518	3	Y	530	564	0			16
							9	4	583	9							
06	12540	X	181	-0-	-12359	-0-	181	3			Y	-0-	16	0			-0-
07	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	8	1	13957	3	Y	2852	2742	0	2	8	108
							70	4	3137	9							
08	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	5	1	11247	3	Y	1645	1663	0			90
							82	4	1810	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	3858	-0-	-10216	-0-	16	1	3085	3	Y	676	720	0			24
							13	4	744	9							
04	13230	X	12879	-0-	-351	-0-	56	1	10337	3	Y	2234	2178	0			80
							29	4	2457	9							
05	14074	X	12951	-0-	-1123	-0-	48	1	10420	3	Y	2235	2245	0			70
							24	4	2459	9							
06	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					-0-
08	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	3	1	1632	3	Y	1096	624	0	1	8	922
							46	4	1206	9							
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	3	1	4	Y	27	19	0	537	1	393
							30	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					393
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					393
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					393
08	T. A.		692	-0-	692	692	1	1	354	3	Y	293	293	0			393
							15	4	322	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	238					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 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
03	20615	X	19502	-0-	-1113	-0-	14875	3	4627	9	Y	4206	4032	1			672
04	20190	X	10995	-0-	-9195	-0-	8727	3	2268	9	Y	2062	1692	1			1042
05	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	17245	3	4313	9	Y	3921	3842	1			1121
06	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	18066	3	4932	9	Y	4484	5372	1			233
07	19499	X	11021	-0-	-8478	-0-	113	1	7978	3	Y	2641	2544	0			330
							25	4	2905	9							
08	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	289	1	20330	3	Y	5693	5561	0			462
							69	4	6262	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 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
03	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	10031	3	3561	9	Y	3237	2855	1			764
04	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	9014	3	3279	9	Y	2981	3204	1			541
05	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	9285	3	3027	9	Y	2752	2777	1			516
06	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	8419	3	2680	9	Y	2436	2294	1			658
07	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	9050	3	3236	9	Y	2942	2817	1			783
08	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	7909	3	2875	9	Y	2614	2628	1			769

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

03	15438	X	789	-0-	-14649	-0-	631	3	2	4	Y	142	371	1			565
							156	9									
04	14940	X	86	-0-	-14854	-0-	43	3	43	9	Y	39					604
05	15438	X	40	-0-	-15398	-0-	40	3			Y	-0-					604
06	9090	X	418	-0-	-8672	-0-	197	3	6	4	Y	195					799
							215	9									
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					799
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					799

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	3	1	7178	3	Y	998	925	0	1	8	98
							41	4	1098	9							
04	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	3	1	6581	3	Y	969	1036	0			31
							30	4	1066	9							
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	2	1	6888	3	Y	905	909	0			27
							15	4	996	9							
06	6390	X	4395	-0-	-1995	-0-	2	1	3849	3	Y	486	477	0	1	8	35
							9	4	535	9							
07	6603	X	6200	-0-	-403	-0-	3	1	5072	3	Y	1001	997	0	1	8	38
							24	4	1101	9							
08	8060	X	6045	-0-	-2015	-0-	3	1	4903	3	Y	991	975	0			54
							49	4	1090	9							

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	742	1	5465	3	Y	2256	2243	0			76
							20	4	2482	9							
04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	714	1	5798	3	Y	2340	2333	0			83
							29	4	2574	9							
05	7595	X	6565	-0-	-1030	-0-	709	1	3927	3	Y	1739	1757	0			65
							16	4	1913	9							
06	8400	X	7025	-0-	-1375	-0-	706	1	4177	3	Y	1920	1910	0			75
							30	4	2112	9							
07	8866	X	2123	-0-	-6743	-0-	374	1	1125	3	Y	563	617	0			21
							5	4	619	9							
08	7254	X	3561	-0-	-3693	-0-	708	1	1809	3	Y	939	921	0			39
							11	4	1033	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	752	1	9025	3	Y	2596	2600	0			87
							23	4	2856	9							
04	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	733	1	11172	3	Y	3169	3144	0			112
							40	4	3486	9							
05	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	831	1	11028	3	Y	3683	3657	0			138
							33	4	4051	9							
06	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	738	1	10187	3	Y	3271	3281	0			128
							50	4	3598	9							
07	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	967	1	8514	3	Y	3061	3077	0			112
							27	4	3367	9							
08	14384	X	11594	-0-	-2790	-0-	831	1	7746	3	Y	2713	2711	0			114
							33	4	2984	9							

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	3	1	8966	3	Y	1232	1157	0	2	8	121
							51	4	1355	9							
04	9780	X	8999	-0-	-781	-0-	3	1	7728	3	Y	1122	1207	0			36
							34	4	1234	9							
05	10819	X	7856	-0-	-2963	-0-	3	1	6749	3	Y	989	995	0			30
							16	4	1088	9							
06	10470	X	4946	-0-	-5524	-0-	2	1	4212	3	Y	654	635	0	1	8	48
							13	4	719	9							
07	10075	X	8619	-0-	-1456	-0-	3	1	7387	3	Y	1093	1098	0	2	8	41
							27	4	1202	9							
08	10075	X	7929	-0-	-2146	-0-	3	1	6647	3	Y	1113	1093	0			61
							55	4	1224	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
03	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	1099	1	6152	3	Y	4077	4007	0			137
							36	4	4485	9							
04	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	1566	1	4313	3	Y	3504	3517	0			124
							44	4	3854	9							
05	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	1065	1	491	3	Y	4380	4340	0			164
							39	4	4818	9							
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	840	1	4706	3	Y	4109	4113	0			160
							63	4	4520	9							
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1661	1	4022	3	Y	3233	3274	0			119
							28	4	3556	9							
08	T. A.		5508	-0-	5508	5508	1061	1	2358	3	Y	1878	1918	0			79
							23	4	2066	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
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1539	3	603	9	Y	548	384	1			1214
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	9601	3	3078	9	Y	2798	2653	1			1359
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	4192	3	1111	9	Y	1010	1674	1			695
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	180	1			515
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					515
08	13113	X	4200	-0-	-8913	-0-	2946	3	1254	9	Y	1140	756	1			899

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	6898	-0-	-3642	-0-	2	1	5890	3	Y	881	837	0	1	8	87
							37	4	969	9							
04	9960	X	7235	-0-	-2725	-0-	2	1	6221	3	Y	895	954	0			28
							27	4	985	9							
05	10385	X	5550	-0-	-4835	-0-	2	1	4917	3	Y	565	576	0			17
							9	4	622	9							
06	10050	X	6250	-0-	-3800	-0-	2	1	5468	3	Y	697	662	0	1	8	51
							13	4	767	9							
07	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	4	1	10116	3	Y	1436	1431	0	2	8	54
							35	4	1580	9							
08	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	4	1	9192	3	Y	1395	1372	0			77
							69	4	1535	9							

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
03	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-	37	0			304
04	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	-0-					304
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					304
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	-0-					304
07	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					304
08	T. A.		40	-0-	40	40	1	1	3	3	Y	33					337
							36	9									

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	63	1	11227	3	Y	2338	2333	0			78
							20	4	2572	9							
04	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	49	1	9788	3	Y	2119	2122	0			75
							27	4	2331	9							
05	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	60	1	10024	3	Y	2117	2113	0			79
							19	4	2329	9							
06	3540	X	953	-0-	-2587	-0-	4	1	748	3	Y	180	252	0			7
							3	4	198	9							
07	3658	X	954	-0-	-2704	-0-	5	1	808	3	Y	127	129	0			5
							1	4	140	9							
08	13857	X	12420	-0-	-1437	-0-	107	1	9985	3	Y	2094	2011	0			88
							25	4	2303	9							

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	2	1	3110	3	Y	890	852	0			88
							37	4	979	9							
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	2	1	3204	3	Y	770	834	0			24
							24	4	847	9							
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	2	1	3418	3	Y	770	771	0			23
							13	4	847	9							
06	3270	X	1516	-0-	-1754	-0-	1	1	1221	3	Y	263	267	0			19
							5	4	289	9							
07	3379	X	2562	-0-	-817	-0-	2	1	1850	3	Y	632	627	0			24
							15	4	695	9							
08	4123	X	1650	-0-	-2473	-0-	1	1	1269	3	Y	331	337	0			18
							16	4	364	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
03	8215	X	7789	-0-	-426	-0-	6738	3	1051	9	Y	955	1123	1		510
04	7950	X	7185	-0-	-765	-0-	6121	3	1064	9	Y	967	1137	1		340
05	8215	X	6516	-0-	-1699	-0-	5550	3	966	9	Y	878	753	1		465
06	7860	X	6466	-0-	-1394	-0-	5619	3	847	9	Y	770	568	1		667
07	7781	X	6094	-0-	-1687	-0-	5182	3	912	9	Y	829	1128	1		368
08	6820	X	5804	-0-	-1016	-0-	4920	3	884	9	Y	804	755	1		417

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	707	-0-	-9399	-0-	618	3	3	4	Y	78	133	0		8
							86	9								
04	9690	X	4853	-0-	-4837	-0-	2	1	4197	3	Y	578	568	0		18
							18	4	636	9						
05	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	4	1	9719	3	Y	1625	1594	0		49
							27	4	1788	9						
06	9240	X	8952	-0-	-288	-0-	4	1	7759	3	Y	1063	1034	0		78
							20	4	1169	9						
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	4	1	8543	3	Y	1304	1332	0	1 8	49
							32	4	1434	9						
08	11222	X	8819	-0-	-2403	-0-	4	1	7433	3	Y	1202	1185	0		66
							60	4	1322	9						

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	92	1	22707	3	Y	3975	3833	0		142
							78	4	4373	9						
04	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	80	1	17219	3	Y	3172	3200	0		114
							42	4	3489	9						
05	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	63	1	16439	3	Y	2926	2948	0		92
							31	4	3219	9						
06	26340	X	-0-	-0-	-26340	-0-					Y	-0-	92	0		-0-
07	27218	X	6495	-0-	-20723	-0-	16	1	5697	3	Y	705	684	0		21
							6	4	776	9						
08	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	106	1	21484	3	Y	3838	3738	0		121
							21	4	4222	9						

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	3	1	3572	3	Y	1097	1017	0	1 8	108
							46	4	1207	9						
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	2	1	4011	3	Y	672	759	0		21
							21	4	739	9						
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	3	1	4110	3	Y	1016	1007	0		30
							17	4	1118	9						
06	4410	X	2080	-0-	-2330	-0-	1	1	1748	3	Y	295	303	0	1 8	21
							6	4	325	9						
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	2	1	4942	3	Y	742	734	0	1 8	28
							18	4	816	9						
08	5053	X	3818	-0-	-1235	-0-	2	1	3146	3	Y	583	579	0		32
							29	4	641	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5045	X	5045	-0-		-0-		-0-		30	1	3765	3	Y	1127	1129	0			38
										10	4	1240	9							
04	5260	X	5260	-0-		-0-		-0-		27	1	3927	3	Y	1174	1170	0			42
										15	4	1291	9							
05	5277	X	5277	-0-		-0-		-0-		29	1	4115	3	Y	1022	1026	0			38
										9	4	1124	9							
06	5146	X	5146	-0-		-0-		-0-		25	1	3965	3	Y	1036	1034	0			40
										16	4	1140	9							
07	5547	X	5547	-0-		-0-		-0-		48	1	4128	3	Y	1236	1231	0			45
										11	4	1360	9							
08	5905	X	5905	-0-		-0-		-0-		64	1	4445	3	Y	1255	1247	0			53
										15	4	1381	9							

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	7741	-0-		-5806		-0-		5876	3	1865	9	Y	1695	1702	0			61
04	14010	X	11294	-0-		-2716		-0-		8609	3	2685	9	Y	2441	2414	0			88
05	13299	X	11469	-0-		-1830		-0-		8796	3	2673	9	Y	2430	2442	0			76
06	12870	X	10398	-0-		-2472		-0-		8115	3	2283	9	Y	2075	2082	0			69
07	11656	X	9899	-0-		-1757		-0-		7442	3	2457	9	Y	2234	2236	0			67
08	11656	X	9600	-0-		-2056		-0-		7332	3	2268	9	Y	2062	2064	0			65

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11957	X	11957	-0-		-0-		-0-		4	1	10274	3	Y	1471	1361	0	2	8	145
										61	4	1618	9							
04	12201	X	12201	-0-		-0-		-0-		4	1	10534	3	Y	1471	1569	0			47
										45	4	1618	9							
05	9031	X	9031	-0-		-0-		-0-		3	1	7815	3	Y	1086	1100	0			33
										18	4	1195	9							
06	11220	X	6142	-0-		-5078		-0-		3	1	5289	3	Y	759	736	0	1	8	55
										15	4	835	9							
07	12183	X	10392	-0-		-1791		-0-		4	1	8758	3	Y	1450	1448	0	2	8	55
										35	4	1595	9							
08	12183	X	7697	-0-		-4486		-0-		4	1	6357	3	Y	1162	1153	0			64
										58	4	1278	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1394	-0-		-32		-0-		30	1	125	3	Y	1117	1117	0			37
										10	4	1229	9							
04	1336	N	1336	-0-		-0-		-0-		25	1	110	3	Y	1079	1078	0			38
										14	4	1187	9							
05	1526	N	1526	-0-		-0-		-0-		35	1	137	3	Y	1221	1213	0			46
										11	4	1343	9							
06	1420	N	1420	-0-		-0-		-0-		27	1	137	3	Y	1126	1128	0			44
										17	4	1239	9							
07	1541	N	1541	-0-		-0-		-0-		47	1	153	3	Y	1209	1209	0			44
										11	4	1330	9							
08	1519	X	300	-0-		-1219		-0-		12	1	25	3	Y	236	270	0			10
										3	4	260	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	3	1	5679	3	Y	1289	1232	0	1	8	127
							54	4	1418	9							
04	6570	X	6281	-0-	-289	-0-	3	1	5096	3	Y	1045	1139	0			33
							32	4	1150	9							
05	6789	X	6668	-0-	-121	-0-	3	1	5503	3	Y	1041	1043	0			31
							17	4	1145	9							
06	6570	X	5442	-0-	-1128	-0-	3	1	4429	3	Y	903	867	0	1	8	66
							17	4	993	9							
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	4	1	5871	3	Y	1451	1461	0	1	8	55
							35	4	1596	9							
08	5673	X	4682	-0-	-991	-0-	3	1	3667	3	Y	880	887	0			48
							44	4	968	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	2	1	7253	3	Y	914	872	0	2	8	90
							38	4	1005	9							
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	2	1	6551	3	Y	848	911	0			27
							26	4	933	9							
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	2	1	7633	3	Y	824	826	0			25
							13	4	906	9							
06	7230	X	5431	-0-	-1799	-0-	2	1	4725	3	Y	629	606	0	2	8	46
							12	4	692	9							
07	7471	X	6011	-0-	-1460	-0-	2	1	5145	3	Y	768	783	0	2	8	29
							19	4	845	9							
08	8401	X	2333	-0-	-6068	-0-	1	1	1952	3	Y	331	342	0			18
							16	4	364	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	2	1	4411	3	Y	686	644	0	1	8	68
							28	4	755	9							
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	2	1	4719	3	Y	733	778	0			23
							23	4	806	9							
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	2	1	4842	3	Y	770	770	0			23
							13	4	847	9							
06	4860	X	3535	-0-	-1325	-0-	1	1	3053	3	Y	430	421	0	1	8	31
							8	4	473	9							
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	2	1	5274	3	Y	891	887	0	1	8	34
							22	4	980	9							
08	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	2	1	4267	3	Y	772	764	0			42
							38	4	849	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25575	X	21832	-0-	-3743	-0-	91	1	17362	3	Y	3911	3890	0			140
							77	4	4302	9							
04	24750	X	19036	-0-	-5714	-0-	88	1	15085	3	Y	3470	3485	0			125
							46	4	3817	9							
05	24924	X	20856	-0-	-4068	-0-	82	1	16554	3	Y	3800	3806	0			119
							40	4	4180	9							
06	23040	X	20044	-0-	-2996	-0-	76	1	16003	3	Y	3532	3534	0			117
							80	4	3885	9							
07	23281	X	19117	-0-	-4164	-0-	76	1	15409	3	Y	3278	3297	0			98
							26	4	3606	9							
08	19065	X	17745	-0-	-1320	-0-	87	1	14184	3	Y	3143	3142	0			99
							17	4	3457	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-						Y	-0-	14	0			-0-
04	8220	X	6014	-0-	-2206	-0-		30	1	4640	3	Y	1207	1164	0			43
								16	4	1328	9							
05	8494	X	5974	-0-	-2520	-0-		27	1	4534	3	Y	1273	1276	0			40
								13	4	1400	9							
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-		27	1	4964	3	Y	1248	1247	0			41
								28	4	1373	9							
07	6200	X	5511	-0-	-689	-0-		30	1	4072	3	Y	1272	1275	0			38
								10	4	1399	9							
08	6200	X	6102	-0-	-98	-0-		38	1	4542	3	Y	1377	1372	0			43
								7	4	1515	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-		45	1	8461	3	Y	1939	1928	0			69
								38	4	2133	9							
04	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-		49	1	8583	3	Y	1960	1959	0			70
								26	4	2156	9							
05	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-		42	1	8572	3	Y	1931	1940	0			61
								20	4	2124	9							
06	10080	X	8946	-0-	-1134	-0-		33	1	7180	3	Y	1544	1554	0			51
								35	4	1698	9							
07	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-		40	1	9183	3	Y	1729	1728	0			52
								14	4	1902	9							
08	11160	X	5568	-0-	-5592	-0-		25	1	4553	3	Y	895	919	0			28
								5	4	985	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1389	-0-	-316	-0-		9	1	958	3	Y	377	372	0			13
								7	4	415	9							
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-		2	1	169	3	Y	75	85	0			3
								1	4	83	9							
05	1302	X	50	-0-	-1252	-0-		1	1	4	3	Y	41	43	0			1
								45	9									
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-		3	1	5237	3	Y	1046	1044	0	1	8	694
								44	4	1151	9							
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-		2	1	5090	3	Y	706	997	0			403
								22	4	777	9							
05	5456	X	5088	-0-	-368	-0-		3	1	3967	3	Y	1002	1031	0			374
								16	4	1102	9							
06	5280	X	5095	-0-	-185	-0-		3	1	4120	3	Y	868	805	0	1	8	436
								17	4	955	9							
07	5456	X	1622	-0-	-3834	-0-		1	1	1179	3	Y	393	330	0			499
								10	4	432	9							
08	6851	X	497	-0-	-6354	-0-		1	1	212	3	Y	247	389	0			357
								12	4	272	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
03	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	174	1	17022	3	Y	6488	6479	0			218
							57	4	7137	9							
04	21090	X	13822	-0-	-7268	-0-	85	1	9653	3	Y	3671	3759	0			130
							46	4	4038	9							
05	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	-0-	130	0			-0-
06	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					Y	-0-					-0-
07	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	-0-					-0-
08	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	11347	-0-	-4618	-0-	54	1	8669	3	Y	2344	2183	0			571
							46	4	2578	9							
04	14490	X	12281	-0-	-2209	-0-	65	1	9346	3	Y	2578	2528	0			621
							34	4	2836	9							
05	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	53	1	9449	3	Y	2482	2571	0			532
							26	4	2730	9							
06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	50	1	9150	3	Y	2316	2377	0			471
							52	4	2548	9							
07	13268	X	11764	-0-	-1504	-0-	52	1	9249	3	Y	2224	2223	0			472
							17	4	2446	9							
08	9362	X	8515	-0-	-847	-0-	42	1	6795	3	Y	1518	1426	0			564
							8	4	1670	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
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	55	1	4808	3	Y	2042	2029	0			68
							18	4	2246	9							
04	4500	X	3982	-0-	-518	-0-	27	1	2664	3	Y	1160	1187	0			41
							15	4	1276	9							
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	4650	X	2115	-0-	-2535	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	33	1	4710	3	Y	650	623	0			27
							8	4	715	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
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	2	1	5974	3	Y	824	781	0	1	8	81
							34	4	906	9							
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	2	1	5685	3	Y	780	836	0			25
							24	4	858	9							
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	2	1	6338	3	Y	780	782	0			23
							13	4	858	9							
06	6030	X	3962	-0-	-2068	-0-	1	1	3484	3	Y	426	417	0	1	8	31
							8	4	469	9							
07	6231	X	5656	-0-	-575	-0-	2	1	4858	3	Y	708	711	0	1	8	27
							17	4	779	9							
08	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	2	1	4960	3	Y	780	764	0			43
							39	4	858	9							

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	2	1	2982	3	Y	874	749	0	1	8	514
							37	4	961	9							
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	2	1	2900	3	Y	840	873	0			481
							26	4	924	9							
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	2	1	3029	3	Y	878	985	0			374
							14	4	966	9							
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3	1	2896	3	Y	824	771	0	1	8	426
							16	4	906	9							
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	2	1	2827	3	Y	878	816	0	1	8	487
							21	4	966	9							
08	3844	X	2568	-0-	-1276	-0-	2	1	1678	3	Y	773	638	0			622
							38	4	850	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	44	1	7662	3	Y	1632	1622	0			55
							14	4	1795	9							
04	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	35	1	8963	3	Y	1520	1521	0			54
							19	4	1672	9							
05	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	43	1	9340	3	Y	1522	1519	0			57
							14	4	1674	9							
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	36	1	9140	3	Y	1506	1504	0			59
							23	4	1657	9							
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	52	1	8745	3	Y	1330	1340	0			49
							12	4	1463	9							
08	11067	X	8911	-0-	-2156	-0-	55	1	7644	3	Y	1090	1093	0			46
							13	4	1199	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	58	1	12671	3	Y	2169	2160	0			73
							19	4	2386	9							
04	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	47	1	11187	3	Y	2037	2038	0			72
							26	4	2241	9							
05	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	54	1	9325	3	Y	1906	1907	0			71
							17	4	2097	9							
06	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	48	1	10921	3	Y	1997	1990	0			78
							31	4	2197	9							
07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	73	1	9261	3	Y	1856	1866	0			68
							16	4	2042	9							
08	15128	X	11345	-0-	-3783	-0-	90	1	9294	3	Y	1764	1758	0			74
							21	4	1940	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	814	1	11139	3	Y	2386	2345	0			85
							47	4	2625	9							
04	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	622	1	12128	3	Y	2417	2415	0			87
							32	4	2659	9							
05	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	581	1	9518	3	Y	2188	2206	0			69
							23	4	2407	9							
06	12720	X	604	-0-	-12116	-0-	430	1	133	3	Y	36	104	0			1
							1	4	40	9							
07	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-					-0-

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		6920	-0-	6920	6920	492	1	4599	3	Y	1643	1584	0			59
							22	4	1807	9							
05	T. A.		7156	-0-	7156	14076	548	1	4735	3	Y	1686	1692	0			53
							18	4	1855	9							
06	T. A.		7178	-0-	7178	21254	552	1	4801	3	Y	1625	1624	0			54
							37	4	1788	9							
07	31174	X	9920	-0-	-21254	-0-	732	1	6806	3	Y	2150	2140	0			64
							17	4	2365	9							
08	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	732	1	5203	3	Y	1814	1821	0			57
							10	4	1995	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
03	11315	X	9951	-0-	-1364	-0-	580	1	6857	3	Y	2245	2245	0			80
							44	4	2470	9							
04	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	624	1	9136	3	Y	2488	2479	0			89
							33	4	2737	9							
05	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	605	1	9482	3	Y	2291	2308	0			72
							24	4	2520	9							
06	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	573	1	12193	3	Y	2587	2573	0			86
							58	4	2846	9							
07	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	746	1	11700	3	Y	2774	2777	0			83
							22	4	3051	9							
08	12927	X	12628	-0-	-299	-0-	747	1	9269	3	Y	2363	2372	0			74
							13	4	2599	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	11246	-0-	-1929	-0-	814	1	7790	3	Y	2360	2324	0			84
							46	4	2596	9							
04	9480	X	4310	-0-	-5170	-0-	428	1	2954	3	Y	834	888	0			30
							11	4	917	9							
05	9796	X	446	-0-	-9350	-0-	446	1			Y	-0-	30	0			-0-
06	10860	X	7923	-0-	-2937	-0-	556	1	5335	3	Y	1810	1750	0			60
							41	4	1991	9							
07	11222	X	10637	-0-	-585	-0-	736	1	7329	3	Y	2322	2313	0			69
							18	4	2554	9							
08	11222	X	9473	-0-	-1749	-0-	738	1	6490	3	Y	2031	2036	0			64
							11	4	2234	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3448	-0-	-1636	-0-	26	1	2335	3	Y	980	970	0			33
							9	4	1078	9							
04	4920	X	721	-0-	-4199	-0-	13	1	59	3	Y	584	596	0			21
							7	4	642	9							
05	5084	X	2483	-0-	-2601	-0-	20	1	1699	3	Y	689	684	0			26
							6	4	758	9							
06	4920	X	746	-0-	-4174	-0-	14	1	72	3	Y	592	595	0			23
							9	4	651	9							
07	3534	X	689	-0-	-2845	-0-	21	1	68	3	Y	541	544	0			20
							5	4	595	9							
08	3441	X	860	-0-	-2581	-0-	19	1	437	3	Y	364	369	0			15
							4	4	400	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
03	20894	X	7091	-0-	-13803	-0-	44	1	5233	3	Y	1636	1714	0			55
							14	4	1800	9							
04	19350	X	19313	-0-	-37	-0-	103	1	14233	3	Y	4474	4371	0			158
							56	4	4921	9							
05	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	150	1	16525	3	Y	5297	5257	0			198
							47	4	5827	9							
06	20220	X	19754	-0-	-466	-0-	112	1	14377	3	Y	4720	4734	0			184
							73	4	5192	9							
07	19902	X	19661	-0-	-241	-0-	182	1	14319	3	Y	4654	4667	0			171
							41	4	5119	9							
08	22506	X	18085	-0-	-4421	-0-	222	1	12997	3	Y	4375	4363	0			183
							53	4	4813	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5876	-0-	5876	5876	703	1	3772	3	Y	1258	1213	0			45
							17	4	1384	9							
05	T. A.		9471	-0-	9471	15347	724	1	6553	3	Y	1975	1958	0			62
							21	4	2173	9							
06	T. A.		11681	-0-	11681	27028	709	1	8436	3	Y	2259	2246	0			75
							51	4	2485	9							
07	39052	X	12024	-0-	-27028	-0-	733	1	8855	3	Y	2199	2208	0			66
							17	4	2419	9							
08	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	735	1	6926	3	Y	1901	1907	0			60
							10	4	2091	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	6831	-0-	-2841	-0-	925	1	4285	3	Y	1448	1454	0			52
							28	4	1593	9							
04	9210	X	6852	-0-	-2358	-0-	677	1	4443	3	Y	1555	1551	0			56
							21	4	1711	9							
05	9672	X	9579	-0-	-93	-0-	726	1	6607	3	Y	2023	2015	0			64
							21	4	2225	9							
06	9360	X	8521	-0-	-839	-0-	695	1	6003	3	Y	1624	1634	0			54
							37	4	1786	9							
07	9672	X	9089	-0-	-583	-0-	722	1	6458	3	Y	1723	1725	0			52
							14	4	1895	9							
08	9579	X	7621	-0-	-1958	-0-	722	1	5284	3	Y	1461	1467	0			46
							8	4	1607	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	5968	-0-	-6649	-0-	427	1	4063	3	Y	1320	1349	0			47
							26	4	1452	9							
04	12210	X	11676	-0-	-534	-0-	613	1	8048	3	Y	2708	2658	0			97
							36	4	2979	9							
05	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	584	1	10366	3	Y	3352	3344	0			105
							35	4	3687	9							
06	12150	X	11916	-0-	-234	-0-	552	1	8388	3	Y	2651	2668	0			88
							60	4	2916	9							
07	12059	X	11095	-0-	-964	-0-	568	1	7851	3	Y	2415	2431	0			72
							19	4	2657	9							
08	14663	X	11242	-0-	-3421	-0-	562	1	8006	3	Y	2419	2415	0			76
							13	4	2661	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
03	6882	X	5468	-0-	-1414	-0-	908	1	3742	3	Y	731	746	0			26
							14	4	804	9							
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	697	1	5382	3	Y	1038	1027	0			37
							14	4	1142	9							
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	706	1	5228	3	Y	1121	1123	0			35
							12	4	1233	9							
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	686	1	4968	3	Y	1230	1224	0			41
							28	4	1353	9							
07	6882	X	6798	-0-	-84	-0-	709	1	4814	3	Y	1151	1158	0			34
							9	4	1266	9							
08	7471	X	5049	-0-	-2422	-0-	704	1	3481	3	Y	782	791	0			25
							4	4	860	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
03	20832	X	8694	-0-	-12138	-0-	53	1	6440	3	Y	1985	2071	0			67
							17	4	2184	9							
04	20160	X	19370	-0-	-790	-0-	104	1	14241	3	Y	4516	4423	0			160
							57	4	4968	9							
05	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	168	1	19447	3	Y	5898	5837	0			221
							53	4	6488	9							
06	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	116	1	15493	3	Y	4880	4911	0			190
							75	4	5368	9							
07	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	216	1	18694	3	Y	5509	5497	0			202
							48	4	6060	9							
08	26102	X	24596	-0-	-1506	-0-	269	1	18441	3	Y	5293	5273	0			222
							64	4	5822	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	5395	-0-	-8245	-0-	518	1	3755	3	Y	1002	1077	0			36
							20	4	1102	9							
04	13200	X	10540	-0-	-2660	-0-	550	1	7579	3	Y	2165	2123	0			78
							29	4	2382	9							
05	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	590	1	12380	3	Y	3636	3600	0			114
							38	4	4000	9							
06	13200	X	6556	-0-	-6644	-0-	527	1	4362	3	Y	1485	1550	0			49
							33	4	1634	9							
07	13640	X	7600	-0-	-6040	-0-	550	1	5215	3	Y	1656	1655	0			50
							13	4	1822	9							
08	14260	X	6985	-0-	-7275	-0-	551	1	4863	3	Y	1421	1426	0			45
							8	4	1563	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	615	1	12284	3	Y	3740	3721	0			134
							74	4	4114	9							
04	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	660	1	22010	3	Y	6536	6435	0			235
							86	4	7190	9							
05	34466	X	34466	-0-	-0-	-0-	676	1	25286	3	Y	7657	7651	0			241
							81	4	8423	9							
06	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	585	1	12739	3	Y	4182	4285	0			138
							94	4	4600	9							
07	17081	X	16678	-0-	-403	-0-	597	1	11998	3	Y	3685	3713	0			110
							29	4	4054	9							
08	25885	X	13413	-0-	-12472	-0-	598	1	9362	3	Y	3124	3136	0			98
							17	4	3436	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
03	14B DENY		15	-0-	15	33	15	3			Y	-0-					645
04	14B2 EXT		331	-0-	331	364	331	3			Y	-0-					645
05	14B DENY		151	-0-	151	515	151	3			Y	-0-					645
06	575	X	60	-0-	-515	-0-	60	3			Y	-0-					645
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					645
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-					645

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
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	4	1	6500	3	Y	1398	1332	0	2	8	138
							58	4	1538	9							
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	3	1	5619	3	Y	1285	1382	0			41
							39	4	1414	9							
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	3	1	5744	3	Y	1174	1180	0			35
							19	4	1291	9							
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	3	1	4535	3	Y	924	891	0	1	8	67
							18	4	1016	9							
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	3	1	5016	3	Y	1246	1265	0	1	8	47
							30	4	1371	9							
08	7750	X	6040	-0-	-1710	-0-	4	1	4647	3	Y	1208	1189	0			66
							60	4	1329	9							

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
03	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	3	1	5623	3	Y	1310	1258	0	1	8	129
							54	4	1441	9							
04	5640	X	5055	-0-	-585	-0-	3	1	3812	3	Y	1096	1190	0			35
							34	4	1206	9							
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	3	1	4618	3	Y	1084	1086	0			33
							18	4	1192	9							
06	5640	X	4571	-0-	-1069	-0-	3	1	3633	3	Y	835	806	0	1	8	61
							16	4	919	9							
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	3	1	4525	3	Y	1216	1230	0	1	8	46
							30	4	1338	9							
08	6789	X	5348	-0-	-1441	-0-	4	1	3974	3	Y	1192	1173	0			65
							59	4	1311	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	87	1	12923	3	Y	3760	3652	0			571
							74	4	4136	9							
04	15720	X	15632	-0-	-88	-0-	85	1	11799	3	Y	3367	3412	0			526
							44	4	3704	9							
05	16244	X	14129	-0-	-2115	-0-	67	1	10618	3	Y	3101	3164	0			463
							33	4	3411	9							
06	15720	X	12629	-0-	-3091	-0-	56	1	9666	3	Y	2590	2401	0			652
							58	4	2849	9							
07	16244	X	13098	-0-	-3146	-0-	61	1	10146	3	Y	2610	2777	0			485
							20	4	2871	9							
08	12896	X	12548	-0-	-348	-0-	75	1	9469	3	Y	2717	2627	0			575
							15	4	2989	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
03	9145	X	4425	-0-	-4720	-0-	1241	1	2199	3	Y	880	882	0			31
							17	4	968	9							
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	917	1	4314	3	Y	2056	1994	0			62
							16	4	2262	9							
08	T. A.		10033	-0-	10033	10033	1437	1	5222	3	Y	3052	3018	0			96
							17	4	3357	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
03	24138	X	24138	-0-	-0-	-0-	107	1	19581	3	Y	4014	3879	0			135
							35	4	4415	9							
04	21480	X	19821	-0-	-1659	-0-	79	1	15941	3	Y	3416	3430	0			121
							43	4	3758	9							
05	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	112	1	15868	3	Y	3949	3922	0			148
							35	4	4344	9							
06	21480	X	18118	-0-	-3362	-0-	82	1	14206	3	Y	3434	3448	0			134
							53	4	3777	9							
07	22196	X	20971	-0-	-1225	-0-	147	1	16669	3	Y	3747	3744	0			137
							33	4	4122	9							
08	22630	X	20425	-0-	-2205	-0-	174	1	16442	3	Y	3425	3418	0			144
							41	4	3768	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	465	X	284	-0-	-181	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17329	X	15110	-0-	-2219	-0-	13875	3	1235	9	Y	1123	1233	1			431
04	16770	X	14724	-0-	-2046	-0-	13554	3	1170	9	Y	1064	1109	1			386
05	15655	X	15465	-0-	-190	-0-	14291	3	1174	9	Y	1067	941	1			512
06	15150	X	13052	-0-	-2098	-0-	12241	3	811	9	Y	737	1115	1			134
07	15221	X	12914	-0-	-2307	-0-	11671	3	1243	9	Y	1130	942	1			322
08	14818	X	8114	-0-	-6704	-0-	7470	3	644	9	Y	585	558	1			349

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

03	41912	X	29191	-0-	-12721	-0-	148	1	21893	3	N	6385	6299	0			228
							126	4	7024	9							
04	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	152	1	19661	3	N	6024	6035	0			217
							79	4	6626	9							
05	35940	X	35940	-0-	-0-	-0-	160	1	27517	3	N	7440	7423	0			234
							79	4	8184	9							
06	28200	X	26866	-0-	-1334	-0-	118	1	20578	3	N	5496	5548	0			182
							124	4	6046	9							
07	29140	X	25329	-0-	-3811	-0-	119	1	19513	3	N	5143	5171	0			154
							40	4	5657	9							
08	35898	X	25754	-0-	-10144	-0-	143	1	19871	3	N	5193	5184	0			163
							28	4	5712	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

03	25544	X	6552	-0-	-18992	-0-	30	1	5089	3	N	1280	1372	0			46
							25	4	1408	9							
04	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	139	1	17400	3	N	5528	5375	0			199
							73	4	6081	9							
05	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	119	1	17397	3	N	5535	5560	0			174
							59	4	6089	9							
06	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	106	1	15304	3	N	4934	4945	0			163
							111	4	5427	9							
07	24459	X	18332	-0-	-6127	-0-	99	1	13495	3	N	4276	4311	0			128
							34	4	4704	9							
08	24459	X	22877	-0-	-1582	-0-	146	1	16904	3	N	5271	5233	0			166
							29	4	5798	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

03	22165	X	19614	-0-	-2551	-0-	85	1	15424	3	N	3666	3644	0			131
							72	4	4033	9							
04	16920	X	15352	-0-	-1568	-0-	83	1	11595	3	N	3300	3312	0			119
							44	4	3630	9							
05	19747	X	18049	-0-	-1698	-0-	73	1	14192	3	N	3407	3419	0			107
							36	4	3748	9							
06	19110	X	16257	-0-	-2853	-0-	71	1	12463	3	N	3316	3313	0			110
							75	4	3648	9							
07	19747	X	17595	-0-	-2152	-0-	75	1	13925	3	N	3245	3258	0			97
							25	4	3570	9							
08	19592	X	17607	-0-	-1985	-0-	87	1	14042	3	N	3146	3144	0			99
							17	4	3461	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	45557	X	45557	-0-	-0-	-0-	228	1	34305	3	N	9845	9799	0			352
							194	4	10830	9							
04	38150	X	38150	-0-	-0-	-0-	209	1	28706	3	N	8296	8350	0			298
							109	4	9126	9							
05	48794	X	36761	-0-	-12033	-0-	177	1	27471	3	N	8205	8245	0			258
							87	4	9026	9							
06	47220	X	35564	-0-	-11656	-0-	165	1	26752	3	N	7703	7706	0			255
							174	4	8473	9							
07	48794	X	33277	-0-	-15517	-0-	172	1	24875	3	N	7429	7462	0			222
							58	4	8172	9							
08	45508	X	29198	-0-	-16310	-0-	184	1	21641	3	N	6670	6682	0			210
							36	4	7337	9							

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
03	20491	X	15937	-0-	-4554	-0-	13348	2	1	4	Y	2353	2367	0	4	8	265
							2588	9									
04	19830	X	18689	-0-	-1141	-0-	16033	2	1	4	Y	2414	2233	0	13	8	433
							2655	9									
05	15903	X	14254	-0-	-1649	-0-	76	1	11991	2	Y	1987	2215	0	5	8	200
							1	4	2186	9							
06	15420	X	11911	-0-	-3509	-0-	10032	2	186	4	Y	1539	1603	0	1	8	135
							1693	9									
07	19313	X	9020	-0-	-10293	-0-	73	1	7475	2	Y	1337	1246	0			226
							1	4	1471	9							
08	19313	X	13115	-0-	-6198	-0-	53	1	10793	2	Y	1926	1938	0	10	8	204
							150	4	2119	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
03	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	13927	2	1669	9	Y	1517	1380	1	1	8	362
04	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	14136	2	1623	9	Y	1475	1657	1	6	8	174
05	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	187	1	14627	2	Y	1496	1441	1	2	8	227
							1646	9									
06	15090	X	14557	-0-	-533	-0-	163	1	12840	2	Y	1411	1239	1	1	8	398
							2	4	1552	9							
07	16275	X	12227	-0-	-4048	-0-	35	1	10578	2	Y	1454	1604	1			248
							15	4	1599	9							
08	16461	X	12970	-0-	-3491	-0-	36	1	11545	2	Y	1263	1206	1	6	8	299
							1389	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31868	X	26137	-0-	-5731	-0-	23261	2	75	4	Y	2546	2532	0	10	8	206
							2801	9									
04	25530	X	24347	-0-	-1183	-0-	32	1	21830	2	Y	2259	2181	0	29	8	255
							2485	9									
05	25358	X	9247	-0-	-16111	-0-	7838	2	9	4	Y	1273	1353	0	8	8	167
							1400	9									
06	25290	X	257	-0-	-25033	-0-	23	2	177	4	Y	52	212	0	2	8	5
							57	9									
07	26133	X	3156	-0-	-22977	-0-	2724	2	63	4	Y	335	294	0	1	8	45
							369	9									
08	21297	X	16359	-0-	-4938	-0-	14433	2	1926	9	Y	1751	1493	0	32	8	271

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23839	X	21800	-0-	-2039	-0-	19105	2	2695	9	N	2450	2627	1	3	8	471
04	23070	X	20751	-0-	-2319	-0-	18361	2	2390	9	N	2173	2275	1	11	8	358
05	22506	X	18044	-0-	-4462	-0-	16923	2	1121	9	N	1019	927	1	3	8	447
06	21780	X	10436	-0-	-11344	-0-	118	1	9416	2	N	820	724	1	1	8	542
							902	9									
07	21793	X	3355	-0-	-18438	-0-	170	1	3035	2	N	136	496	1			182
							150	9									
08	21793	X	8332	-0-	-13461	-0-	40	1	6389	2	N	1730	1444	1	14	8	454
							1903	9									

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	17530	2	728	9	N	662	560	1	3	8	330
04	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	17618	2	697	9	N	634	767	1	11	8	186
05	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	218	1	13694	2	N	422	368	1	2	8	238
							54	4	464	9							
06	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	71	1	16275	2	N	552	552	1	2	8	236
							607	9									
07	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	71	1	16946	2	N	594	557	1	1	8	272
							653	9									
08	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	5	1	16864	2	N	598	367	1	33	8	470
							658	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					210
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					210
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					210
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					210
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38471	X	33321	-0-	-5150	-0-	33094	2	4	4	N	203	190	1	2	8	218
							223	9									
04	36060	X	32649	-0-	-3411	-0-	143	1	32254	2	N	229	192	1	6	8	249
							252	9									
05	33406	X	33406	-0-	-0-	-0-	33184	2	222	9	N	202	172	1	2	8	277
06	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	23	1	34728	2	N	124	1	8			400
							136	9									
07	36521	X	36521	-0-	-0-	-0-	35707	2	571	4	N	221	186	1			435
							243	9									
08	38264	X	38264	-0-	-0-	-0-	54	1	37583	2	N	188	186	1	9	8	428
							420	4	207	9							

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	477	1	4619	2	N	560	700	1	1	8	159
							84	4	616	9							
04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	51	1	6652	2	N	550	379	1	3	8	327
							605	9									
05	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	58	1	7940	2	N	601	559	1	2	8	367
							661	9									
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	53	1	7967	2	N	574	749	1	1	8	191
							631	9									
07	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	10543	2	774	9	N	704	543	1			352
08	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10080	2	787	9	N	715	725	1	4	8	338

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9512	X	9512	-0-		-0-	-0-		238	1	8825	2	N	407	381	1			299
									1	4	448	9							
04	9030	X	8044	-0-		-986	-0-		250	1	7468	2	N	296	193	1			402
									326	9									
05	10032	X	10032	-0-		-0-	-0-		127	1	9459	2	N	405	568	1			239
									446	9									
06	9210	X	7094	-0-		-2116	-0-		570	1	6270	2	N	231	186	1			284
									254	9									
07	9517	X	8601	-0-		-916	-0-		484	1	7757	2	N	327	188	1			423
									360	9									
08	10044	X	8312	-0-		-1732	-0-		7938	2	374	9	N	340	375	1	5	8	383

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6470	X	6470	-0-		-0-	-0-		5395	2	2	4	Y	975	928	1	1	8	328
									1073	9									
04	5578	X	5578	-0-		-0-	-0-		4674	2	15	4	Y	808	962	1	3	8	171
									889	9									
05	5292	X	5292	-0-		-0-	-0-		4	1	4293	2	Y	867	740	1	2	8	296
									41	4	954	9							
06	4095	X	4095	-0-		-0-	-0-		3305	2	42	4	Y	680	727	1			249
									748	9									
07	4015	X	4015	-0-		-0-	-0-		3179	2	57	4	Y	708	744	1			213
									779	9									
08	6479	X	3207	-0-		-3272	-0-		2507	2	29	4	Y	610	559	1	2	8	262
									671	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51026	X	40637	-0-		-10389	-0-		27	1	39761	2	N	714	761	1	6	8	299
									64	4	785	9							
04	49380	X	46700	-0-		-2680	-0-		32	1	45866	2	N	728	741	1	18	8	268
									1	4	801	9							
05	49259	X	46673	-0-		-2586	-0-		45926	2	747	9	N	679	751	1	8	8	188
06	46975	X	46975	-0-		-0-	-0-		46154	2	36	4	N	714	545	1	4	8	353
									785	9									
07	48267	X	47002	-0-		-1265	-0-		46237	2	765	9	N	695	745	1	3	8	300
08	48267	X	45391	-0-		-2876	-0-		80	1	44461	2	N	720	560	1	19	8	441
									58	4	792	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49290	X	47012	-0-	-2278	-0-	44824	2	15	4	Y	1975	1969	0	2	8	161
							2173	9									
04	47700	X	45575	-0-	-2125	-0-	65	1	43518	2	Y	1811	1759	0	6	8	207
							1992	9									
05	49290	X	45858	-0-	-3432	-0-	43936	2	1922	9	Y	1747	1722	0	2	8	230
06	46170	X	41624	-0-	-4546	-0-	39775	2	1849	9	Y	1681	1731	0	1	8	179
07	47709	X	43336	-0-	-4373	-0-	41559	2	1777	9	Y	1615	1574	0			220
08	40705	X	40705	-0-	-0-	-0-	38870	2	1	4	Y	1667	1619	0	6	8	262
							1834	9									

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5635	-0-	-38	-0-	10	1	4077	2	N	1340	1312	1	1	8	404
							74	4	1474	9							
04	5340	X	5297	-0-	-43	-0-	4	1	3826	2	N	1265	1323	1	5	8	341
							75	4	1392	9							
05	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	14	1	3960	2	N	1271	1298	1	2	8	312
							37	4	1398	9							
06	5520	X	1228	-0-	-4292	-0-	908	2	4	4	N	287	380	1			219
							316	9									
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					219
08	5642	X	5522	-0-	-120	-0-	4046	2	17	4	N	1326	1102	1	21	8	422
							1459	9									

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2207	-0-	-1761	-0-	17	1	1589	2	N	528	368	1	1	8	447
							20	4	581	9							
04	3840	X	1302	-0-	-2538	-0-	675	1	111	2	N	354	530	1	2	8	269
							127	4	389	9							
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	493	556	1			206
06	3300	X	241	-0-	-3059	-0-	23	1	115	2	N	94					300
							103	9									
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					300
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	37	6	8			331

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 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
03	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	97	1	21321	2	N	2681	2657	1	5	8	515
							32	4	2949	9							
04	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	20367	2	2731	9	N	2483	2606	1	15	8	377
05	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	9	1	19431	2	N	2315	2233	1	6	8	453
							2547	9									
06	24381	X	24381	-0-	-0-	-0-	21629	2	34	4	N	2471	2554	1	4	8	366
							2718	9									
07	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	22661	2	2780	9	N	2527	2367	1	3	8	523
08	25512	X	25512	-0-	-0-	-0-	22734	2	5	4	N	2521	2583	1	15	8	446
							2773	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	2					173
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	422	381	1	11	8	203
05	5239	X	2171	-0-	-3068	-0-	602	2	1569	9	N	1426	1285	1	6	8	338
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	47	1	3733	2	N	1259	1121	1	1	8	475
							1385	9									
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	186	1	3314	2	N	1230	1463	1	1	8	241
							1353	9									
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	28	1	4443	2	N	1162	1113	1	7	8	283
							1278	9									

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2023

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

03	57410	X	57410	-0-	-0-	-0-	573	1	54684	2	Y	1957	2146	0	3	8	133
							2153	9									
04	53520	X	51087	-0-	-2433	-0-	375	1	48556	2	Y	1960	1909	0	8	8	176
							2156	9									
05	55986	X	52529	-0-	-3457	-0-	283	1	49967	2	Y	2072	1882	0	5	8	361
							2279	9									
06	54180	X	50318	-0-	-3862	-0-	484	1	47661	2	Y	1975	1768	0	2	8	566
							2173	9									
07	55986	X	52034	-0-	-3952	-0-	585	1	49612	2	Y	1670	1772	0	1	8	463
							1837	9									
08	50155	X	50155	-0-	-0-	-0-	455	1	47723	2	Y	1797	2076	0	11	8	173
							1977	9									

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

03	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	16593	2	1258	9	Y	1144	1102	1	1	8	644
04	17460	X	16076	-0-	-1384	-0-	14950	2	1126	9	Y	1024	1210	1	4	8	454
05	18042	X	16737	-0-	-1305	-0-	15622	2	3	4	Y	1011	1007	1	2	8	456
							1112	9									
06	17460	X	16789	-0-	-671	-0-	3	1	15872	2	Y	795	506	1			745
							39	4	875	9							
07	17856	X	15958	-0-	-1898	-0-	14771	2	1187	9	Y	1079	1232	1			592
08	17856	X	17486	-0-	-370	-0-	16241	2	79	4	Y	1060	1053	1	6	8	593
							1166	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

03	48887	X	44549	-0-	-4338	-0-	42301	2	2248	9	Y	2044	2049	0	4	8	166
04	47100	X	41937	-0-	-5163	-0-	59	1	39737	2	Y	1946	1877	0	14	8	221
							2141	9									
05	46562	X	44346	-0-	-2216	-0-	42335	2	2011	9	Y	1828	1803	0	6	8	240
06	45060	X	44474	-0-	-586	-0-	42520	2	1954	9	Y	1776	1824	0	3	8	189
07	45507	X	45507	-0-	-0-	-0-	43473	2	7	4	Y	1843	1779	0	2	8	251
							2027	9									
08	43799	X	43799	-0-	-0-	-0-	41804	2	1	4	Y	1813	1767	0	13	8	284
							1994	9									

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
03	41188	X	41188	-0-	-0-	-0-	39598	2	1590	9	Y	1445	1446	0	4	8	117
04	38610	X	37219	-0-	-1391	-0-	53	1	35783	2	Y	1257	1220	0	11	8	143
							1383	9									
05	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	39317	2	1348	9	Y	1225	1202	0	5	8	161
06	38610	X	37972	-0-	-638	-0-	36576	2	1396	9	Y	1269	1293	0	2	8	135
07	39897	X	39436	-0-	-461	-0-	37912	2	7	4	Y	1379	1325	0	1	8	188
							1517	9									
08	41238	X	41238	-0-	-0-	-0-	39853	2	1385	9	Y	1259	1238	0	12	8	197

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	13300	2	2	4	N	2183	2470	1	4	8	473
							2401	9									
04	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	13357	2	2217	9	N	2015	2108	1	16	8	364
05	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	237	1	6317	2	N	988	1130	1	2	8	220
							11	4	1087	9							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	180	1	3667	2	N	779	712	1	5	8	282
							28	4	857	9							
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	61	1	4810	2	N	1401	1118	1	3	8	562
							13	4	1541	9							
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	12	1	4085	2	N	1140	1095	1	19	8	588
							4	4	1254	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26474	X	12855	-0-	-13619	-0-	11429	2	1	4	Y	1295	1259	1	1	8	267
							1425	9									
04	17730	X	10793	-0-	-6937	-0-	46	1	9455	2	Y	1168	1275	1	5	8	155
							7	4	1285	9							
05	16151	X	8609	-0-	-7542	-0-	28	1	7475	2	Y	1003	968	1			190
							3	4	1103	9							
06	15630	X	6572	-0-	-9058	-0-	5562	2	42	4	Y	880	972	1			98
							968	9									
07	16151	X	9250	-0-	-6901	-0-	5	1	8045	2	Y	1091	868	1			321
							1200	9									
08	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	48	1	19288	2	Y	2073	1990	1	7	8	397
							2280	9									

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28334	X	6982	-0-	-21352	-0-	6310	2	672	9	Y	611	874	0	1	8	69
04	27420	X	6844	-0-	-20576	-0-	6742	2	102	9	Y	93	133	0	15	8	14
05	28334	X	7920	-0-	-20414	-0-	47	1	7484	2	Y	353	324	0	8	8	35
							1	4	388	9							
06	27420	X	8148	-0-	-19272	-0-	7442	2	2	4	Y	640	615	0	4	8	56
							704	9									
07	28334	X	7562	-0-	-20772	-0-	68	1	6909	2	Y	532	497	0	1	8	90
							585	9									
08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	37	1	7606	2	Y	707	713	0	10	8	74
							87	4	778	9							

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
03	22196	X	20857	-0-	-1339	-0-	32	1	19629	2	Y	1087	1353	1	3	8	248
							1196	9									
04	21720	X	21315	-0-	-405	-0-	19830	2	3	4	Y	1347	1357	1	9	8	229
							1482	9									
05	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	49	1	21765	2	Y	1362	1484	1	5	8	102
							4	4	1498	9							
06	22140	X	18855	-0-	-3285	-0-	56	1	17631	2	Y	1045	837	1	1	8	309
							18	4	1150	9							
07	22878	X	17278	-0-	-5600	-0-	15944	2	1334	9	Y	1213	1144	1	1	8	377
08	20801	X	10493	-0-	-10308	-0-	144	1	9829	2	Y	473	776	1	5	8	69
							520	9									

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27683	X	21852	-0-	-5831	-0-	76	1	20960	2	Y	742	803	1	1	8	456
							816	9									
04	25800	X	24899	-0-	-901	-0-	27	1	23746	2	Y	1024	1055	1	3	8	422
							1126	9									
05	26474	X	23534	-0-	-2940	-0-	30	1	22595	2	Y	826	861	1	2	8	385
							909	9									
06	25620	X	17176	-0-	-8444	-0-	346	1	16279	2	Y	497	413	1			469
							4	4	547	9							
07	26474	X	24617	-0-	-1857	-0-	38	1	24127	2	Y	411	592	1			288
							452	9									
08	24986	X	20422	-0-	-4564	-0-	29	1	19404	2	Y	417	430	1	1	8	274
							530	4	459	9							

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35180	X	35180	-0-	-0-	-0-	33562	2	1618	9	Y	1471	1482	0	4	8	166
04	31539	X	31539	-0-	-0-	-0-	30036	2	1503	9	Y	1366	1276	0	11	8	245
05	32930	X	32930	-0-	-0-	-0-	198	1	31156	2	Y	1433	1529	0	5	8	144
							1576	9									
06	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	29063	2	24	4	Y	1538	1545	0	2	8	135
							1692	9									
07	31186	X	25086	-0-	-6100	-0-	228	1	23369	2	Y	1354	1260	0			229
							1489	9									
08	33480	X	29406	-0-	-4074	-0-	136	1	27729	2	Y	1401	1471	0	11	8	148
							1541	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	422	-0-	-2058	-0-	237	2	5	4	Y	164	167	0			13
							180	9									
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	152	148	0			17
05	1612	X	154	-0-	-1458	-0-	40	2	114	9	Y	104	107	0			14
06	990	X	934	-0-	-56	-0-	778	2	156	9	Y	142	141	0			15
07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	936	2	53	4	Y	143	139	0			19
							157	9									
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	10	4	8	9	Y	7	25	0			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	14645	-0-		-3056	-0-	22	1	13426	2	Y	1087	1308	1	1	8	255
								1	4	1196	9							
04	17130	X	16530	-0-		-600	-0-	15110	2	21	4	Y	1272	1308	1	7	8	212
								1399	9									
05	17701	X	16704	-0-		-997	-0-	34	1	15381	2	Y	1152	1266	1	2	8	96
								22	4	1267	9							
06	17130	X	13691	-0-		-3439	-0-	38	1	11937	2	Y	967	808	1	1	8	254
								652	4	1064	9							
07	17670	X	14076	-0-		-3594	-0-	13232	2	56	4	Y	716	729	1			241
								788	9									
08	16833	X	10101	-0-		-6732	-0-	131	1	8948	2	Y	928	889	1	5	8	275
								1	4	1021	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33417	X	33417	-0-		-0-	-0-	143	1	29388	2	Y	3533	3509	0	4	8	225
								3886	9									
04	32765	X	32765	-0-		-0-	-0-	29045	2	3720	9	Y	3382	3374	0	12	8	221
05	32914	X	32914	-0-		-0-	-0-	29178	2	3736	9	Y	3396	3400	0	5	8	212
06	33704	X	33704	-0-		-0-	-0-	70	1	30156	2	Y	3162	3238	0	2	8	134
								3478	9									
07	34025	X	34025	-0-		-0-	-0-	30451	2	3574	9	Y	3249	3248	0	1	8	134
08	32767	X	31483	-0-		-1284	-0-	27986	2	3497	9	Y	3179	3064	0	12	8	237

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29861	X	29861	-0-		-0-	-0-	129	1	26546	2	Y	2829	2806	0	6	8	180
								74	4	3112	9							
04	31174	X	31174	-0-		-0-	-0-	28030	2	3144	9	Y	2858	2833	0	19	8	186
05	30633	X	30633	-0-		-0-	-0-	27653	2	2980	9	Y	2709	2718	0	8	8	169
06	29822	X	29822	-0-		-0-	-0-	63	1	26809	2	Y	2629	2683	0	4	8	111
								58	4	2892	9							
07	24239	X	24239	-0-		-0-	-0-	21667	2	2572	9	Y	2338	2349	0	3	8	97
08	32829	X	32829	-0-		-0-	-0-	29796	2	18	4	Y	2741	2614	0	20	8	204
								3015	9									

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22165	X	20529	-0-		-1636	-0-	18347	2	1	4	Y	1983	1637	1	3	8	489
								2181	9									
04	20272	X	20272	-0-		-0-	-0-	18149	2	2123	9	Y	1930	2173	1	9	8	237
05	21062	X	21062	-0-		-0-	-0-	239	1	18633	2	Y	1991	1931	1	2	8	295
								2190	9									
06	20907	X	20907	-0-		-0-	-0-	236	1	18598	2	Y	1882	1688	1	2	8	487
								3	4	2070	9							
07	20956	X	19538	-0-		-1418	-0-	59	1	17573	2	Y	1717	1868	1	1	8	335
								17	4	1889	9							
08	21137	X	21137	-0-		-0-	-0-	59	1	18890	2	Y	1988	1916	1	11	8	396
								1	4	2187	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
03	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	17599	2	955	9	Y	868	811	1	2	8	202
04	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	82	1	16686	2	Y	815	908	1	6	8	103
							18	4	897	9							
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	67	1	17668	2	Y	807	738	1	2	8	170
							67	4	888	9							
06	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	17501	2	106	4	Y	802	867	1	1	8	104
							882	9									
07	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	11	1	17188	2	Y	814	744	1			174
							895	9									
08	18383	X	17883	-0-	-500	-0-	43	1	17003	2	Y	761	782	1	8	8	145
							837	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
03	28582	X	25090	-0-	-3492	-0-	23361	2	1729	9	Y	1572	1484	1	3	8	362
04	24240	X	24016	-0-	-224	-0-	109	1	22307	2	Y	1442	1614	1	8	8	182
							14	4	1586	9							
05	23364	X	23364	-0-	-0-	-0-	82	1	21721	2	Y	1413	1306	1	2	8	287
							7	4	1554	9							
06	24270	X	22943	-0-	-1327	-0-	21351	2	48	4	Y	1404	1495	1	1	8	195
							1544	9									
07	25079	X	24761	-0-	-318	-0-	15	1	23143	2	Y	1457	1340	1			312
							1603	9									
08	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	62	1	24618	2	Y	1445	1469	1	10	8	278
							1590	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
03	123108	X	123108	-0-	-0-	-0-	39	1	122266	2	Y	730	764	1	11	8	330
							803	9									
04	118881	X	118881	-0-	-0-	-0-	35	1	118098	2	Y	680	769	1	35	8	206
							748	9									
05	121174	X	121174	-0-	-0-	-0-	120473	2	701	9	Y	637	565	1	15	8	263
06	114487	X	114487	-0-	-0-	-0-	65	1	113816	2	Y	551	378	1	7	8	429
							606	9									
07	117402	X	117402	-0-	-0-	-0-	116747	2	22	4	Y	575	725	1	6	8	273
							633	9									
08	122047	X	110192	-0-	-11855	-0-	20	1	109187	2	Y	667	374	1	34	8	532
							251	4	734	9							

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51002	X	51002	-0-	-0-	-0-	889	1	47636	2	Y	2248	2220	0	3	8	151
							4	4	2473	9							
04	50471	X	50471	-0-	-0-	-0-	460	1	47683	2	Y	2116	2045	0	8	8	214
							2328	9									
05	51057	X	51057	-0-	-0-	-0-	493	1	48284	2	Y	2073	2037	0	5	8	245
							2280	9									
06	47755	X	47755	-0-	-0-	-0-	580	1	44943	2	Y	2029	1695	0	2	8	577
							2232	9									
07	52013	X	52013	-0-	-0-	-0-	488	1	49160	2	Y	2150	2474	0	1	8	252
							2365	9									
08	52142	X	51093	-0-	-1049	-0-	570	1	48316	2	Y	2006	1997	0	8	8	253
							2207	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
03	34968	X	30532	-0-	-4436	-0-	485	1	26167	2	Y	3527	3752	0	6	8	240
							3880	9									
04	33840	X	28514	-0-	-5326	-0-	306	1	24625	2	Y	3257	3190	0	15	8	292
							3583	9									
05	34038	X	28660	-0-	-5378	-0-	230	1	24922	2	Y	3189	2918	0	8	8	555
							3508	9									
06	30930	X	21805	-0-	-9125	-0-	325	1	19175	2	Y	2095	2047	0	3	8	600
							2305	9									
07	30535	X	29609	-0-	-926	-0-	451	1	25434	2	Y	2896	2690	0	3	8	803
							538	4	3186	9							
08	32248	X	32248	-0-	-0-	-0-	428	1	28418	2	Y	3092	3580	0	17	8	298
							1	4	3401	9							

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25389	X	18503	-0-	-6886	-0-	179	1	17688	2	N	572	383	1	1	8	381
							7	4	629	9							
04	24570	X	9012	-0-	-15558	-0-	831	1	7785	2	N	353	369	1	2	8	363
							8	4	388	9							
05	23746	X	17454	-0-	-6292	-0-	1514	1	15214	2	N	651	739	1	2	8	273
							10	4	716	9							
06	22050	X	17222	-0-	-4828	-0-	16493	2	7	4	N	656	553	1	1	8	375
							722	9									
07	22785	X	19204	-0-	-3581	-0-	41	1	18473	2	N	624	740	1			259
							4	4	686	9							
08	18507	X	17779	-0-	-728	-0-	176	1	16931	2	N	603	374	1	5	8	483
							9	4	663	9							

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24491	X	24491	-0-	-0-	-0-	582	1	22642	2	Y	897	922	0	15	8	60
							280	4	987	9							
04	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	556	1	34162	2	Y	1420	1299	0	58	8	123
							183	4	1562	9							
05	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	366	1	28436	2	Y	1195	1092	0	21	8	205
							304	4	1315	9							
06	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	492	1	18732	2	Y	817	782	0	8	8	232
							134	4	899	9							
07	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	525	1	15955	2	Y	594	655	0	8	8	163
							607	4	653	9							
08	35557	X	20480	-0-	-15077	-0-	480	1	19193	2	Y	657	712	0	49	8	59
							84	4	723	9							

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34527	X	34527	-0-	-0-	-0-	707	1	29721	2	Y	3721	3685	0	6	8	250
							6	4	4093	9							
04	30086	X	30086	-0-	-0-	-0-	341	1	26127	2	Y	3289	3188	0	18	8	333
							3618	9									
05	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	274	1	17069	2	Y	2380	2426	0	6	8	281
							2618	9									
06	5910	X	679	-0-	-5231	-0-	245	1	398	2	Y	33	304	0	1	8	9
							36	9									
07	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	307	1	17019	2	Y	2883	2552	0	3	8	337
							3171	9									
08	34534	X	34113	-0-	-421	-0-	467	1	29126	2	Y	4109	3904	0	26	8	516
							4520	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14958	X	14958	-0-		-0-	-0-	636	1	10829	2	Y	3172	3246	0	4	8	109
								4	4	3489	9							
04	15152	X	15152	-0-		-0-	-0-	560	1	11693	2	Y	2635	2643	0	8	8	93
								2899	9									
05	17017	X	17017	-0-		-0-	-0-	545	1	13100	2	Y	3065	3023	0	5	8	130
								3372	9									
06	14344	X	14344	-0-		-0-	-0-	522	1	11061	2	Y	2510	2559	0	2	8	79
								2761	9									
07	13256	X	13256	-0-		-0-	-0-	603	1	9899	2	Y	2504	2502	0	1	8	80
								2754	9									
08	17019	X	11945	-0-		-5074	-0-	476	1	8750	2	Y	2472	2454	0	19	1	69
								2719	9					10	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61163	X	20954	-0-		-40209	-0-	343	1	16202	2	Y	4008	3927	0	7	8	137
								4409	9									
04	55380	X	49962	-0-		-5418	-0-	819	1	42358	2	Y	6168	6042	0	45	8	218
								6785	9									
05	55490	X	47911	-0-		-7579	-0-	751	1	40713	2	Y	5861	5815	0	15	8	249
								6447	9									
06	53700	X	45997	-0-		-7703	-0-	815	1	39260	2	Y	5384	5456	0	8	8	169
								5922	9									
07	51615	X	12088	-0-		-39527	-0-	252	1	10350	2	Y	1351	1476	0	1	8	43
								1486	9									
08	39792	X	39792	-0-		-0-	-0-	634	1	35301	2	Y	3497	3364	0	26	1	96
								10	4	3847	9			54	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21328	X	17967	-0-		-3361	-0-	17084	2	46	4	N	761	430	0	3	8	651
								837	9									
04	20640	X	17319	-0-		-3321	-0-	16270	2	8	4	N	946	909	0	7	8	681
								1041	9									
05	20460	X	15145	-0-		-5315	-0-	14321	2	45	4	N	708	741	0	2	8	646
								779	9									
06	19110	X	12771	-0-		-6339	-0-	26	1	11956	2	N	556	450	0	1	8	751
								177	4	612	9							
07	18941	X	11132	-0-		-7809	-0-	21	1	10369	2	N	438	435	0			754
								260	4	482	9							
08	17980	X	12485	-0-		-5495	-0-	9	1	11856	2	N	564	662	0	7	8	649
								620	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97061	X	93872	-0-		-3189	-0-	1002	1	88910	2	Y	3600	3439	0	6	8	325
								3960	9									
04	96270	X	86503	-0-		-9767	-0-	532	1	82520	2	Y	3039	2949	0	23	8	392
								108	4	3343	9							
05	99479	X	86536	-0-		-12943	-0-	871	1	82457	2	Y	2906	2841	0	10	8	447
								11	4	3197	9							
06	96270	X	75514	-0-		-20756	-0-	794	1	72054	2	Y	2424	2372	0	5	8	494
								2666	9									
07	98642	X	75970	-0-		-22672	-0-	864	1	72656	2	Y	2227	2205	0	4	8	512
								2450	9									
08	85808	X	73051	-0-		-12757	-0-	1092	1	69668	2	Y	2083	2034	0	27	8	534
								2291	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
03	37026	X	37026	-0-	-0-	-0-	630	1	31131	2	Y	4767	4749	0	6	8	107
							21	4	5244	9							
04	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	637	1	25824	2	Y	3975	3970	0	14	8	98
							13	4	4373	9							
05	38940	X	38940	-0-	-0-	-0-	878	1	33010	2	Y	4559	4501	0	6	8	150
							37	4	5015	9							
06	43723	X	43723	-0-	-0-	-0-	748	1	36775	2	Y	5585	5542	0	4	8	189
							56	4	6144	9							
07	24893	X	23385	-0-	-1508	-0-	419	1	18577	2	Y	3977	4009	0	3	8	154
							14	4	4375	9							
08	38415	X	38415	-0-	-0-	-0-	578	1	30530	2	Y	6643	6534	0	17	8	246
							7307	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
03	31589	X	18965	-0-	-12624	-0-	483	1	15966	2	Y	2275	2194	0	19	8	204
							13	4	2503	9							
04	30570	X	11209	-0-	-19361	-0-	284	1	9516	2	Y	1280	1276	0	48	8	160
							1	4	1408	9							
05	31589	X	2762	-0-	-28827	-0-	277	1	2203	2	Y	231	347	0	10	8	34
							28	4	254	9							
06	28830	X	69	-0-	-28761	-0-	62	1	7	9	Y	6	39	0			1
07	25792	X	-0-	-0-	-25792	-0-					Y	1	2	0			-0-
08	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	67817	X	67817	-0-	-0-	-0-	705	1	63504	2	Y	3263	3253	0	7	8	73
							19	4	3589	9							
04	61290	X	60338	-0-	-952	-0-	844	1	56357	2	Y	2848	2831	0	20	8	70
							4	4	3133	9							
05	68757	X	68757	-0-	-0-	-0-	1108	1	64503	2	Y	2840	2807	0	10	8	93
							22	4	3124	9							
06	63066	X	63066	-0-	-0-	-0-	859	1	59158	2	Y	2718	2714	0	5	8	92
							59	4	2990	9							
07	76993	X	76993	-0-	-0-	-0-	905	1	72900	2	Y	2888	2864	0	4	8	112
							11	4	3177	9							
08	75045	X	75045	-0-	-0-	-0-	812	1	71233	2	Y	2727	2713	0	26	8	100
							3000	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
03	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	483	1	14113	2	Y	4092	4082	0	7	8	92
							19	4	4501	9							
04	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	472	1	14221	2	Y	4041	4010	0	23	8	100
							10	4	4445	9							
05	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	706	1	21254	2	Y	4883	4812	0	10	8	161
							12	4	5371	9							
06	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	501	1	20736	2	Y	4079	4098	0	4	8	138
							50	4	4487	9							
07	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	476	1	20325	2	Y	4765	4714	0	4	8	185
							1	4	5242	9							
08	34999	X	34999	-0-	-0-	-0-	520	1	28696	2	Y	5257	5222	0	26	8	194
							5783	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24490	X	15619	-0-		-8871	-0-	97	1	13536	2	Y	1805	1752	0	4	8	176
								1986	9									
04	24360	X	16278	-0-		-8082	-0-	185	1	14063	2	Y	1845	1664	0	15	8	342
								2030	9									
05	25172	X	19150	-0-		-6022	-0-	17	1	16931	2	Y	2002	2105	0	8	8	231
								2202	9									
06	24360	X	17518	-0-		-6842	-0-	269	1	15284	2	Y	1786	1772	0	4	8	241
								1965	9									
07	24893	X	15811	-0-		-9082	-0-	109	1	13713	2	Y	1808	1750	0	3	8	296
								1989	9									
08	13864	X	13864	-0-		-0-	-0-	29	1	12040	2	Y	1632	1767	0	14	8	147
								1795	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662	X	12077	-0-		-6585	-0-	70	1	9722	2	Y	2077	1985	0	4	8	203
								2285	9									
04	21270	X	17946	-0-		-3324	-0-	203	1	15372	2	Y	2155	1943	0	15	8	400
								2371	9									
05	21979	X	12616	-0-		-9363	-0-	11	1	10735	2	Y	1700	1899	0	5	8	196
								1870	9									
06	21270	X	13829	-0-		-7441	-0-	204	1	11601	2	Y	1840	1785	0	3	8	248
								2024	9									
07	18538	X	17380	-0-		-1158	-0-	119	1	14965	2	Y	2087	1990	0	3	8	342
								2296	9									
08	18538	X	17782	-0-		-756	-0-	37	1	15514	2	Y	2028	2173	0	14	8	183
								2231	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60815	X	60815	-0-		-0-	-0-	656	1	56657	2	Y	3160	3155	0	6	8	71
								26	4	3476	9							
04	62628	X	62628	-0-		-0-	-0-	874	1	58414	2	Y	3036	3013	0	19	8	75
								3340	9									
05	59613	X	31229	-0-		-28384	-0-	586	1	28819	2	Y	1632	1648	0	5	8	54
								29	4	1795	9							
06	57690	X	56121	-0-		-1569	-0-	749	1	50283	2	Y	4584	4478	0	5	8	155
								47	4	5042	9							
07	59613	X	44794	-0-		-14819	-0-	584	1	40966	2	Y	2939	2976	0	4	8	114
								11	4	3233	9							
08	64728	X	44284	-0-		-20444	-0-	533	1	41358	2	Y	2175	2183	0	26	8	80
								2393	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34968	X	20611	-0-		-14357	-0-	787	1	17587	2	Y	1951	1967	0	4	8	67
								91	4	2146	9							
04	35407	X	35407	-0-		-0-	-0-	912	1	31117	2	Y	3037	2975	0	22	8	107
								37	4	3341	9							
05	27166	X	27166	-0-		-0-	-0-	755	1	23941	2	Y	2245	2249	0	8	8	95
								2470	9									
06	29457	X	29457	-0-		-0-	-0-	922	1	25871	2	Y	2418	2433	0	4	8	76
								4	4	2660	9							
07	36580	X	21760	-0-		-14820	-0-	979	1	19433	2	Y	1209	1243	0	3	8	39
								18	4	1330	9							
08	33139	X	19106	-0-		-14033	-0-	699	1	17371	2	Y	898	890	0	7	1	25
								48	4	988	9			15	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	433	-0-		-559	-0-	301	1	3	4	Y	117	124	0			2
								129	9									
04	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	707	1	316	2	Y	787	770	0	3	8	16
								10	4	866	9							
05	3100	N	4621	-0-		1521	1521	958	1	2483	2	Y	1035	1024	0	2	8	25
								41	4	1139	9							
06	3000	N	6501	-0-		3501	5022	1300	1	3944	2	Y	1111	1094	0	1	8	41
								35	4	1222	9							
07	3100	N	5554	-0-		2454	7476	1296	1	3049	2	Y	1027	1032	0			36
								79	4	1130	9							
08	13260	X	5784	-0-		-7476	-0-	1298	1	3337	2	Y	1038	1032	0	5	8	37
								7	4	1142	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4678	X	4678	-0-		-0-	-0-	4073	2	8	4	N	543	735	1	1	8	219
								597	9									
04	4300	X	4300	-0-		-0-	-0-	2	1	3767	2	N	483	371	1	3	8	328
								531	9									
05	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	4168	2	25	4	N	510	561	1	2	8	275
								561	9									
06	3810	X	3765	-0-		-45	-0-	5	1	3341	2	N	381	381	1			275
								419	9									
07	3937	X	2021	-0-		-1916	-0-	1749	2	272	9	N	247	368	1			154
08	3937	X	-0-	-0-		-3937	-0-					N	12					166

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	2192	-0-		-12223	-0-	328	1	1445	2	Y	311	368	0	4	8	11
								77	4	342	9							
04	11640	X	2433	-0-		-9207	-0-	379	1	1659	2	Y	359	345	0	13	8	12
								395	9									
05	12028	X	1528	-0-		-10500	-0-	412	1	779	2	Y	306	299	0	6	8	13
								337	9									
06	11640	X	10466	-0-		-1174	-0-	548	1	8279	2	Y	1485	1450	0	1	8	47
								5	4	1634	9							
07	17504	X	17504	-0-		-0-	-0-	803	1	14511	2	Y	1991	1973	0	1	8	64
								2190	9									
08	21759	X	21759	-0-		-0-	-0-	683	1	17997	2	Y	2784	2734	0	21	1	78
								17	4	3062	9			15	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	1816	-0-		-4198	-0-	637	1	686	2	Y	438	439	0			8
								11	4	482	9							
04	5820	X	2604	-0-		-3216	-0-	730	1	1193	2	Y	609	601	0	3	8	13
								11	4	670	9							
05	3724	X	3724	-0-		-0-	-0-	878	1	2078	2	Y	679	673	0	2	8	17
								21	4	747	9							
06	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	1076	1	1961	2	Y	635	628	0			24
								30	4	699	9							
07	2907	X	2907	-0-		-0-	-0-	979	1	1122	2	Y	666	667	0			23
								73	4	733	9							
08	3720	X	3549	-0-		-171	-0-	1117	1	1702	2	Y	657	651	0	6	8	23
								7	4	723	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21830	X	21830	-0-		-0-	-0-		679	1	17776	2	Y	3068	3095	0	1	8	105
									3375	9									
04	28102	X	28102	-0-		-0-	-0-		762	1	23953	2	Y	3079	3069	0	6	8	109
									3387	9									
05	22171	X	22171	-0-		-0-	-0-		636	1	18705	2	Y	2573	2571	0	2	8	109
									2830	9									
06	21120	X	12320	-0-		-8800	-0-		536	1	9883	2	Y	1363	1426	0	3	8	43
									402	4	1499	9							
07	28520	X	458	-0-		-28062	-0-		295	1	7	4	Y	142	178	0	3	8	4
									156	9									
08	22847	X	3618	-0-		-19229	-0-		268	1	1731	2	Y	1457	1391	0	11	1	40
									16	4	1603	9			19	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37298	X	37298	-0-		-0-	-0-		114	1	33414	2	Y	3420	3435	0	4	8	119
									8	4	3762	9							
04	45231	X	45231	-0-		-0-	-0-		89	1	40862	2	Y	3772	3833	0	18	8	40
									131	4	4149	9							
05	43716	X	43716	-0-		-0-	-0-		243	1	39301	2	Y	3659	3592	0	8	8	99
									147	4	4025	9							
06	40541	X	40541	-0-		-0-	-0-		48	1	36722	2	Y	3378	3427	0	4	8	46
									55	4	3716	9							
07	39641	X	39641	-0-		-0-	-0-		47	1	36049	2	Y	3221	3218	0	3	8	46
									2	4	3543	9							
08	40765	X	39491	-0-		-1274	-0-		50	1	35789	2	Y	3313	3269	0	17	8	73
									8	4	3644	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26846	X	25883	-0-		-963	-0-		88	1	22604	2	Y	2863	2862	0	6	8	100
									42	4	3149	9							
04	25980	X	25125	-0-		-855	-0-		52	1	22021	2	Y	2710	2764	0	18	8	28
									71	4	2981	9							
05	26846	X	26571	-0-		-275	-0-		148	1	23223	2	Y	2815	2759	0	8	8	76
									103	4	3097	9							
06	25980	X	25822	-0-		-158	-0-		35	1	22783	2	Y	2694	2729	0	4	8	37
									41	4	2963	9							
07	26846	X	24377	-0-		-2469	-0-		32	1	21668	2	Y	2433	2432	0	3	8	35
									1	4	2676	9							
08	23033	X	19772	-0-		-3261	-0-		30	1	17286	2	Y	2228	2198	0	16	8	49
									5	4	2451	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26229	X	26229	-0-		-0-	-0-		96	1	23660	2	Y	2209	2199	0	3	8	77
									43	4	2430	9							
04	24029	X	24029	-0-		-0-	-0-		56	1	21847	2	Y	1853	1900	0	11	8	19
									88	4	2038	9							
05	24583	X	23703	-0-		-880	-0-		139	1	21460	2	Y	1823	1788	0	5	8	49
									99	4	2005	9							
06	24431	X	24431	-0-		-0-	-0-		35	1	22357	2	Y	1817	1839	0	2	8	25
									40	4	1999	9							
07	24583	X	23179	-0-		-1404	-0-		33	1	21300	2	Y	1677	1677	0	1	8	24
									1	4	1845	9							
08	21749	X	21749	-0-		-0-	-0-		34	1	19854	2	Y	1687	1665	0	9	8	37
									5	4	1856	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32271	X	30568	-0-		-1703	-0-	105	1	27473	2	Y	2675	2680	0	7	8	93
								47	4	2943	9							
04	31230	X	28837	-0-		-2393	-0-	63	1	26267	2	Y	2189	2236	0	23	8	23
								99	4	2408	9							
05	32271	X	31351	-0-		-920	-0-	179	1	28282	2	Y	2521	2466	0	10	8	68
								117	4	2773	9							
06	31230	X	29279	-0-		-1951	-0-	39	1	26606	2	Y	2358	2389	0	5	8	32
								40	4	2594	9							
07	32271	X	28306	-0-		-3965	-0-	37	1	25683	2	Y	2350	2345	0	4	8	33
								1	4	2585	9							
08	27652	X	26558	-0-		-1094	-0-	38	1	24165	2	Y	2135	2101	0	20	8	47
								6	4	2349	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28024	X	27669	-0-		-355	-0-	99	1	24672	2	Y	2594	2584	0	3	8	91
								45	4	2853	9							
04	27120	X	26963	-0-		-157	-0-	60	1	24359	2	Y	2227	2289	0	6	8	23
								94	4	2450	9							
05	27704	X	27704	-0-		-0-	-0-	159	1	24903	2	Y	2302	2260	0	2	8	63
								110	4	2532	9							
06	26950	X	26950	-0-		-0-	-0-	37	1	24437	2	Y	2213	2245	0	1	8	30
								42	4	2434	9							
07	27869	X	27107	-0-		-762	-0-	36	1	24673	2	Y	2179	2178	0			31
								1	4	2397	9							
08	27031	X	27031	-0-		-0-	-0-	39	1	24547	2	Y	2217	2192	0	7	8	49
								6	4	2439	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16191	X	16191	-0-		-0-	-0-	62	1	12801	2	Y	2997	2988	0	4	8	105
								31	4	3297	9							
04	13345	X	13345	-0-		-0-	-0-	29	1	10908	2	Y	2150	2219	0	14	8	22
								43	4	2365	9							
05	14538	X	14538	-0-		-0-	-0-	82	1	11977	2	Y	2198	2154	0	6	8	60
								61	4	2418	9							
06	14608	X	14608	-0-		-0-	-0-	24	1	11857	2	Y	2450	2472	0	4	8	34
								32	4	2695	9							
07	14244	X	14244	-0-		-0-	-0-	22	1	11544	2	Y	2434	2430	0	3	8	35
								1	4	2677	9							
08	13084	X	13084	-0-		-0-	-0-	21	1	10616	2	Y	2222	2193	0	15	8	49
								3	4	2444	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	13221	-0-		-5596	-0-	1660	1	9745	2	Y	1619	1597	0	1	8	90
								35	4	1781	9							
04	18333	X	18333	-0-		-0-	-0-	1428	1	14994	2	Y	1728	1723	0	13	8	82
								10	4	1901	9							
05	17336	X	17336	-0-		-0-	-0-	932	1	14448	2	Y	1635	1632	0	5	8	80
								157	4	1799	9							
06	16121	X	16121	-0-		-0-	-0-	1071	1	13488	2	Y	1411	1411	0	2	8	78
								10	4	1552	9							
07	18941	X	14275	-0-		-4666	-0-	927	1	11852	2	Y	1353	1305	0			126
								8	4	1488	9							
08	17174	X	12467	-0-		-4707	-0-	681	1	10084	2	Y	1360	1355	0	7	8	124
								206	4	1496	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
03	20057	X	18465	-0-	-1592	-0-	726	1	15778	2	Y	1783	1724	0	7	8	243
							1961	9									
04	19890	X	17680	-0-	-2210	-0-	1315	1	14478	2	Y	1715	1752	0	19	8	187
							1887	9									
05	20553	X	17426	-0-	-3127	-0-	1610	1	14147	2	Y	1517	1567	0	8	8	129
							1669	9									
06	19890	X	14250	-0-	-5640	-0-	1282	1	11543	2	Y	1295	1330	0	4	8	90
							1425	9									
07	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
08	12710	X	10041	-0-	-2669	-0-	706	1	8108	2	Y	1115	962	0	26	8	127
							1227	9									

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	1692	1	11457	2	Y	1542	1518	0	1	8	86
							25	4	1696	9							
04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	1221	1	11403	2	Y	1453	1455	0	15	8	69
							10	4	1598	9							
05	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	812	1	12234	2	Y	1499	1488	0	7	8	73
							131	4	1649	9							
06	12720	X	10247	-0-	-2473	-0-	720	1	8302	2	Y	1106	1116	0	2	8	61
							8	4	1217	9							
07	13144	X	12632	-0-	-512	-0-	778	1	10381	2	Y	1334	1268	0	3	8	124
							6	4	1467	9							
08	13423	X	8077	-0-	-5346	-0-	476	1	6458	2	Y	963	993	0	7	8	87
							84	4	1059	9							

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	1848	1	12878	2	Y	1636	1608	0	1	8	91
							36	4	1800	9							
04	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	1368	1	13526	2	Y	1554	1563	0	8	8	74
							9	4	1709	9							
05	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	891	1	12883	2	Y	1427	1429	0	2	8	70
							125	4	1570	9							
06	12630	X	12385	-0-	-245	-0-	954	1	10094	2	Y	1209	1211	0	1	8	67
							7	4	1330	9							
07	13051	X	8269	-0-	-4782	-0-	755	1	6426	2	Y	985	960	0			92
							4	4	1084	9							
08	13671	X	7035	-0-	-6636	-0-	587	1	5204	2	Y	1004	1000	0	5	8	91
							140	4	1104	9							

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 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
03	97898	X	85154	-0-	-12744	-0-	18	1	73664	2	Y	10426	10446	0	10	8	173
							3	4	11469	9							
04	94740	X	77848	-0-	-16892	-0-	1	1	68275	2	Y	8680	8638	0	29	8	186
							24	4	9548	9							
05	97898	X	62049	-0-	-35849	-0-	53345	2	56	4	Y	7862	7827	0	10	8	211
							8648	9									
06	94740	X	56303	-0-	-38437	-0-	38	1	48382	2	Y	7137	7120	0	5	8	223
							32	4	7851	9							
07	90737	X	19743	-0-	-70994	-0-	7	1	16900	2	Y	2575	2701	0			97
							3	4	2833	9							
08	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	28	1	19351	2	Y	2942	2908	0	13	8	118
							3236	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 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171151	X	144284	-0-		-26867	-0-	24	1	135042	2	Y	8375	8387	0	15	8	139
								5	4	9213	9							
04	165630	X	132527	-0-		-33103	-0-	1	1	124139	2	Y	7585	7518	0	44	8	162
								43	4	8344	9							
05	171151	X	134279	-0-		-36872	-0-	126015	2	102	4	Y	7420	7367	0	16	8	199
								8162	9									
06	165630	X	122053	-0-		-43577	-0-	65	1	115010	2	Y	6291	6286	0	7	8	197
								58	4	6920	9							
07	148955	X	123604	-0-		-25351	-0-	18	1	116576	2	Y	6359	6312	0	5	8	239
								15	4	6995	9							
08	127379	X	85841	-0-		-41538	-0-	62	1	81101	2	Y	4253	4296	0	26	8	170
								4678	9									

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118595	X	118595	-0-		-0-	-0-	1171	1	101828	2	Y	14178	14164	0	25	8	317
								15596	9									
*04	106770	X	105173	-0-		-1597	-0-	1395	1	90493	2	Y	12011	11951	0	81	8	296
								73	4	13212	9							
05	110329	X	105173	-0-		-5156	-0-	1395	1	90493	2	Y	12011	11951	0	81	8	296
								73	4	13212	9							
06	106770	X	58024	-0-		-48746	-0-	880	1	48801	2	Y	7564	7606	0	19	8	255
								23	4	8320	9							
07	110329	X	38977	-0-		-71352	-0-	654	1	32740	2	Y	5065	5113	0	11	8	196
								11	4	5572	9							
08	99572	X	41	-0-		-99531	-0-	32	1	5	2	Y	4	200	0			-0-
								4	9									

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102951	X	97377	-0-		-5574	-0-	18	1	80067	2	Y	15716	15750	0	15	8	261
								4	4	17288	9							
04	99630	X	60071	-0-		-39559	-0-	1	1	49255	2	Y	9820	9842	0	29	8	210
								13	4	10802	9							
05	102951	X	62638	-0-		-40313	-0-	51119	2	50	4	Y	10426	10342	0	14	8	280
								11469	9									
06	99630	X	76197	-0-		-23433	-0-	42	1	62752	2	Y	12151	12043	0	8	8	380
								37	4	13366	9							
07	102951	X	89741	-0-		-13210	-0-	14	1	74580	2	Y	13759	13616	0	6	8	517
								12	4	15135	9							
08	83053	X	83053	-0-		-0-	-0-	62	1	68986	2	Y	12732	12696	0	44	8	509
								14005	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97836	X	71348	-0-		-26488	-0-	752	1	67329	2	Y	2969	2867	0	4	8	268
								1	4	3266	9							
04	93390	X	80338	-0-		-13052	-0-	492	1	76386	2	Y	3145	2985	0	22	8	406
								3460	9									
05	91047	X	82277	-0-		-8770	-0-	828	1	77718	2	Y	3390	3266	0	8	8	522
								2	4	3729	9							
06	84780	X	75148	-0-		-9632	-0-	788	1	71138	2	Y	2929	2850	0	4	8	597
								3222	9									
07	86025	X	74054	-0-		-11971	-0-	835	1	70248	2	Y	2701	2674	0	3	8	621
								2971	9									
08	77686	X	70067	-0-		-7619	-0-	1038	1	66275	2	Y	2504	2461	0	19	8	645
								2754	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
03	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	1696	1	8715	2	Y	2050	2041	0	4	8	38
							24	4	2255	9							
04	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	1520	1	8234	2	Y	1776	1764	0	13	8	37
							21	4	1954	9							
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	1567	1	9238	2	Y	1717	1706	0	6	8	42
							55	4	1889	9							
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	1643	1	8544	2	Y	1618	1597	0	3	8	60
							42	4	1780	9							
07	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	1708	1	8372	2	Y	1592	1596	0	1	8	55
							102	4	1751	9							
08	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1746	1	8633	2	Y	1629	1612	0	14	8	58
							10	4	1792	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
03	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	2354	1	18986	2	Y	4171	4160	0	6	8	77
							31	4	4588	9							
04	22710	X	22638	-0-	-72	-0-	1952	1	16879	2	Y	3433	3424	0	15	8	71
							31	4	3776	9							
05	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	2069	1	18907	2	Y	3414	3394	0	7	8	84
							69	4	3755	9							
06	22710	X	22352	-0-	-358	-0-	2020	1	16613	2	Y	3331	3288	0	4	8	123
							55	4	3664	9							
07	23467	X	22749	-0-	-718	-0-	2173	1	16640	2	Y	3450	3450	0	3	8	120
							141	4	3795	9							
08	25947	X	22391	-0-	-3556	-0-	2123	1	16664	2	Y	3266	3255	0	15	8	116
							11	4	3593	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
03	37851	X	36541	-0-	-1310	-0-	29993	2	6548	9	Y	5953	6013	0	4	8	197
04	34980	X	34872	-0-	-108	-0-	28748	2	6124	9	Y	5567	5485	0	14	8	265
05	35085	X	35085	-0-	-0-	-0-	171	1	28984	2	Y	5382	5346	0	6	8	295
							10	4	5920	9							
06	35370	X	32933	-0-	-2437	-0-	76	1	27350	2	Y	5006	5108	0	2	8	191
							5507	9									
07	36549	X	27975	-0-	-8574	-0-	23326	2	26	4	Y	4203	4238	0	1	8	155
							4623	9									
08	31071	X	31071	-0-	-0-	-0-	25493	2	5578	9	Y	5071	4998	0	15	8	213

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
03	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	28454	2	5856	9	Y	5324	5440	0	4	8	176
04	31470	X	31466	-0-	-4	-0-	25924	2	5542	9	Y	5038	4959	0	15	8	240
05	33201	X	31779	-0-	-1422	-0-	155	1	26301	2	Y	4830	4798	0	7	8	265
							10	4	5313	9							
06	32130	X	30413	-0-	-1717	-0-	71	1	25377	2	Y	4514	4603	0	4	8	172
							4965	9									
07	33201	X	29050	-0-	-4151	-0-	24542	2	29	4	Y	4072	4091	0	3	8	150
							4479	9									
08	28276	X	28276	-0-	-0-	-0-	23505	2	4771	9	Y	4337	4290	0	15	8	182

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
03	64635	X	41081	-0-	-23554	-0-	35068	2	6013	9	Y	5466	5293	0	12	8	181
04	62550	X	61119	-0-	-1431	-0-	54484	2	6635	9	Y	6032	5877	0	51	8	285
05	54742	X	54742	-0-	-0-	-0-	284	1	48191	2	Y	5687	5643	0	18	8	311
							11	4	6256	9							
06	48867	X	48867	-0-	-0-	-0-	120	1	43233	2	Y	5013	5125	0	8	8	191
							5514	9									
07	63147	X	23576	-0-	-39571	-0-	21034	2	13	4	Y	2299	2402	0	3	8	85
							2529	9									
08	52545	X	44568	-0-	-7977	-0-	39655	2	4913	9	Y	4466	4312	0	53	8	186

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56451	X	35223	-0-	-21228	-0-	54	1	28935	2	Y	5667	5715	0	6	8	162
							6234	9									
04	54630	X	34791	-0-	-19839	-0-	289	1	27668	2	Y	6213	6114	0	20	8	241
							6834	9									
05	55614	X	37901	-0-	-17713	-0-	204	1	30952	2	Y	6132	6199	0	8	8	166
							6745	9									
06	48390	X	36513	-0-	-11877	-0-	311	1	30069	2	Y	5575	5477	0	4	8	260
							6133	9									
07	45043	X	36791	-0-	-8252	-0-	141	1	30581	2	Y	5517	5508	0	3	8	266
							6069	9									
08	34610	X	34610	-0-	-0-	-0-	51	1	28645	2	Y	5376	5400	0	20	8	222
							5914	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22475	X	20152	-0-	-2323	-0-	17833	2	2	4	Y	2106	2081	0	4	8	77
							2317	9									
04	20460	X	20010	-0-	-450	-0-	62	1	17646	2	Y	2089	2095	0	13	8	58
							4	4	2298	9							
05	21452	X	18037	-0-	-3415	-0-	15989	2	1	4	Y	1861	1868	0	5	8	46
							2047	9									
06	20760	X	16423	-0-	-4337	-0-	4	1	14452	2	Y	1786	1740	0	1	8	91
							2	4	1965	9							
07	21452	X	17469	-0-	-3983	-0-	15430	2	1	4	Y	1853	1876	0			68
							2038	9									
08	18786	X	15323	-0-	-3463	-0-	13347	2	6	4	Y	1791	1785	0	8	8	66
							1970	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17546	X	8217	-0-	-9329	-0-	7102	2	2	4	Y	1012	1016	0	3	8	37
							1113	9									
04	16860	X	15826	-0-	-1034	-0-	49	1	13863	2	Y	1737	1709	0	17	8	48
							3	4	1911	9							
05	15779	X	12325	-0-	-3454	-0-	10811	2	1	4	Y	1375	1384	0	5	8	34
							1513	9									
06	15270	X	7893	-0-	-7377	-0-	2	1	6808	2	Y	983	965	0	2	8	50
							2	4	1081	9							
07	16368	X	11851	-0-	-4517	-0-	10455	2	1	4	Y	1268	1270	0	2	8	46
							1395	9									
08	16368	X	9459	-0-	-6909	-0-	8095	2	5	4	Y	1235	1224	0	12	8	45
							1359	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	13769	-0-		-4056	-0-	11481	2	2	4	Y	2078	2056	0	1	8	76
								2286	9									
04	16440	X	14104	-0-		-2336	-0-	42	1	11878	2	Y	1983	2001	0	2	8	56
								3	4	2181	9							
05	14694	X	11175	-0-		-3519	-0-	9369	2	1	4	Y	1641	1654	0	2	8	41
								1805	9									
06	14220	X	10074	-0-		-4146	-0-	2	1	8373	2	Y	1543	1505	0			79
								2	4	1697	9							
07	14694	X	11362	-0-		-3332	-0-	9373	2	1989	9	Y	1808	1821	0			66
08	12276	X	10245	-0-		-2031	-0-	8033	2	5	4	Y	2006	1996	0	2	8	74
								2207	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11274	-0-		-568	-0-	8530	2	2	4	Y	2493	2463	0	1	8	92
								2742	9									
04	11342	X	11342	-0-		-0-	-0-	30	1	8555	2	Y	2504	2521	0	5	8	70
								3	4	2754	9							
05	8990	X	8404	-0-		-586	-0-	6167	2	2237	9	Y	2034	2052	0	2	8	50
06	10920	X	9593	-0-		-1327	-0-	2	1	7353	2	Y	2033	1978	0	1	8	104
								2	4	2236	9							
07	11718	X	8033	-0-		-3685	-0-	5050	2	2983	9	Y	2712	2717	0			99
08	10664	X	10371	-0-		-293	-0-	6399	2	4	4	Y	3607	3567	0	5	8	134
								3968	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12702	X	12702	-0-		-0-	-0-	9432	2	2	4	Y	2971	2929	0	3	8	109
								3268	9									
04	10530	X	10084	-0-		-446	-0-	26	1	7398	2	Y	2415	2448	0	8	8	68
								3	4	2657	9							
05	10881	X	8663	-0-		-2218	-0-	6276	2	1	4	Y	2169	2181	0	2	8	54
								2386	9									
06	10530	X	7197	-0-		-3333	-0-	1	1	4803	2	Y	2174	2116	0	1	8	111
								2	4	2391	9							
07	11038	X	11038	-0-		-0-	-0-	8491	2	2547	9	Y	2315	2341	0			85
08	9567	X	9567	-0-		-0-	-0-	7051	2	5	4	Y	2283	2275	0	8	8	85
								2511	9									

ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46314	X	38561	-0-		-7753	-0-	63	1	30803	2	Y	6995	7009	0	9	8	200
								7695	9									
04	44820	X	35783	-0-		-9037	-0-	344	1	28320	2	Y	6472	6392	0	29	8	251
								7119	9									
05	42997	X	37588	-0-		-5409	-0-	243	1	30112	2	Y	6575	6635	0	13	8	178
								7233	9									
06	40500	X	28663	-0-		-11837	-0-	270	1	23018	2	Y	4886	4831	0	5	8	228
								5375	9									
07	41850	X	31371	-0-		-10479	-0-	110	1	25180	2	Y	5528	5485	0	4	8	267
								6081	9									
08	32550	X	30237	-0-		-2313	-0-	42	1	24211	2	Y	5440	5457	0	25	8	225
								5984	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119846	X	85306	-0-		-34540		-0-	164	1	76436	2	Y	7913	7898	0	20	8	272
									2	4	8704	9							
04	113790	X	102184	-0-		-11606		-0-	11	1	92380	2	Y	8898	9025	0	71	8	74
									5	4	9788	9							
05	117583	X	97947	-0-		-19636		-0-	88835	2	1	4	Y	8283	8275	0	30	8	52
									9111	9									
06	107550	X	86161	-0-		-21389		-0-	77833	2	8328	9	Y	7571	7535	0	15	8	73
07	105586	X	79822	-0-		-25764		-0-	72065	2	7757	9	Y	7052	7024	0	10	8	91
08	90179	X	77855	-0-		-12324		-0-	70216	2	1	4	Y	6944	6897	0	67	8	71
									7638	9									

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95449	X	56359	-0-		-39090		-0-	121	1	45948	2	Y	9354	9321	0	11	8	322
									1	4	10289	9							
04	92370	X	63675	-0-		-28695		-0-	8	1	53392	2	Y	9338	9548	0	34	8	78
									3	4	10272	9							
05	93155	X	65018	-0-		-28137		-0-	55613	2	1	4	Y	8549	8560	0	13	8	54
									9404	9									
06	82140	X	59404	-0-		-22736		-0-	50609	2	8795	9	Y	7995	7967	0	5	8	77
07	65813	X	61143	-0-		-4670		-0-	52330	2	8813	9	Y	8012	7981	0	4	8	104
08	59979	X	59979	-0-		-0-		-0-	51473	2	1	4	Y	7732	7730	0	27	8	79
									8505	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26164	X	24882	-0-		-1282		-0-	20499	2	3	4	Y	3982	3932	0	3	8	146
									4380	9									
04	25320	X	22743	-0-		-2577		-0-	66	1	18721	2	Y	3593	3630	0	8	8	101
									4	4	3952	9							
05	26164	X	21479	-0-		-4685		-0-	17618	2	1	4	Y	3509	3520	0	3	8	87
									3860	9									
06	24810	X	21399	-0-		-3411		-0-	5	1	17670	2	Y	3383	3295	0	2	8	173
									3	4	3721	9							
07	25637	X	21822	-0-		-3815		-0-	18163	2	1	4	Y	3325	3376	0			122
									3658	9									
08	20864	X	20864	-0-		-0-		-0-	16835	2	7	4	Y	3656	3635	0	7	8	136
									4022	9									

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27365	X	27365	-0-		-0-		-0-	22422	2	4943	9	Y	4494	4590	0	6	8	149
04	27578	X	27578	-0-		-0-		-0-	22672	2	4906	9	Y	4460	4379	0	18	8	212
05	27407	X	27407	-0-		-0-		-0-	132	1	22494	2	Y	4338	4304	0	8	8	238
									9	4	4772	9							
06	25404	X	25404	-0-		-0-		-0-	59	1	21064	2	Y	3892	3977	0	4	8	149
									4281	9									
07	25389	X	24804	-0-		-585		-0-	20634	2	23	4	Y	3770	3777	0	3	8	139
									4147	9									
08	27249	X	27249	-0-		-0-		-0-	22584	2	4665	9	Y	4241	4183	0	19	8	178

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66464	X	56806	-0-		-9658	-0-	71	1	47280	2	Y	8595	8603	0	7	8	245
								9455	9									
04	62400	X	60422	-0-		-1978	-0-	433	1	51021	2	Y	8153	8062	0	20	8	316
								8968	9									
05	60016	X	53030	-0-		-6986	-0-	258	1	44183	2	Y	7808	7905	0	8	8	211
								8589	9									
06	54960	X	40636	-0-		-14324	-0-	343	1	33152	2	Y	6492	6396	0	4	8	303
								7141	9									
07	62434	X	39870	-0-		-22564	-0-	146	1	32466	2	Y	6598	6580	0	3	8	318
								7258	9									
08	48856	X	41118	-0-		-7738	-0-	54	1	33882	2	Y	6529	6557	0	20	8	270
								7182	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54529	X	48609	-0-		-5920	-0-	12	1	39275	2	Y	8468	8413	0	7	8	214
								7	4	9315	9							
04	52770	X	45834	-0-		-6936	-0-	3	1	37260	2	Y	7407	7403	0	22	8	196
								423	4	8148	9							
05	51212	X	41763	-0-		-9449	-0-	34703	2	7060	9	Y	6418	6433	0	10	8	171
06	47040	X	45980	-0-		-1060	-0-	37132	2	92	4	Y	7960	7937	0	5	8	189
								8756	9									
07	48608	X	44586	-0-		-4022	-0-	1	1	36185	2	Y	7569	7593	0	3	8	162
								74	4	8326	9							
08	39835	X	39283	-0-		-552	-0-	1	1	32125	2	Y	6496	6475	0	20	8	163
								11	4	7146	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56172	X	53258	-0-		-2914	-0-	9	1	50223	2	Y	2745	2728	0	7	8	69
								6	4	3020	9							
04	54000	X	46092	-0-		-7908	-0-	3	1	42997	2	Y	2510	2493	0	20	8	66
								331	4	2761	9							
05	53847	X	33885	-0-		-19962	-0-	32024	2	1861	9	Y	1692	1705	0	8	8	45
06	52110	X	18976	-0-		-33134	-0-	17805	2	54	4	Y	1015	1033	0	3	8	24
								1117	9									
07	53258	X	22808	-0-		-30450	-0-	21403	2	31	4	Y	1249	1243	0	3	8	27
								1374	9									
08	47182	X	37139	-0-		-10043	-0-	35161	2	8	4	Y	1791	1752	0	22	8	44
								1970	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83638	X	68754	-0-		-14884	-0-	14	1	58494	2	Y	9307	9256	0	10	8	235
								8	4	10238	9							
04	80940	X	73480	-0-		-7460	-0-	5	1	63059	2	Y	8955	8919	0	34	8	237
								565	4	9851	9							
05	71796	X	38712	-0-		-33084	-0-	33774	2	4938	9	Y	4489	4591	0	16	8	119
06	66540	X	38031	-0-		-28509	-0-	32428	2	75	4	Y	5025	5013	0	12	8	119
								5528	9									
07	75919	X	40181	-0-		-35738	-0-	1	1	33910	2	Y	5641	5632	0	8	8	120
								65	4	6205	9							
08	71176	X	34198	-0-		-36978	-0-	1	1	29104	2	Y	4620	4583	0	42	8	115
								11	4	5082	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		169700	-0-	169700		170308		81	1	137436	2	Y	28675	28515	0	45	8	168
									640	4	31543	9							
04	SHUT IN		203375	-0-	203375		373683		15	1	169838	2	Y	29958	29702	0	109	8	315
									568	4	32954	9							
05	14B2 EXT		68352	-0-	68352		442035		54255	2	10	4	Y	12806	12957	0	29	8	135
									14087	9									
06	14B2 EXT		118978	-0-	118978		561013		99118	2	884	4	Y	17251	16973	0	103	8	310
									18976	9									
07	14B2 EXT		104822	-0-	104822		665835		88509	2	344	4	Y	14517	14579	0	96	8	152
									15969	9									
08	0	W	103644	-0-	103644		769479		87829	2	929	4	Y	13533	13396	0	92	8	197
									14886	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 10227 - 19977

03	49453	X	49453	-0-	-0-		-0-		11	1	37785	2	Y	10591	10536	0	11	8	268
									7	4	11650	9							
04	46590	X	46543	-0-	-47		-0-		3	1	35724	2	Y	9463	9444	0	36	8	251
									407	4	10409	9							
05	48733	X	48733	-0-	-0-		-0-		38632	2	10101	9	Y	9183	9174	0	15	8	245
06	51666	X	51666	-0-	-0-		-0-		41037	2	96	4	Y	9575	9585	0	7	8	228
									10533	9									
07	48143	X	45581	-0-	-2562		-0-		1	1	36048	2	Y	8599	8638	0	5	8	184
									73	4	9459	9							
08	49445	X	42850	-0-	-6595		-0-		1	1	33636	2	Y	8364	8305	0	34	8	209
									13	4	9200	9							

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080

03	35898	X	30075	-0-	-5823		-0-		6	1	25753	2	Y	3920	3899	0	3	8	99
									4	4	4312	9							
04	34740	X	30048	-0-	-4692		-0-		2	1	25693	2	Y	3739	3731	0	8	8	99
									240	4	4113	9							
05	34193	X	31122	-0-	-3071		-0-		27089	2	4033	9	Y	3666	3665	0	2	8	98
06	31800	X	26184	-0-	-5616		-0-		22627	2	52	4	Y	3186	3207	0	1	8	76
									3505	9									
07	31062	X	26586	-0-	-4476		-0-		23099	2	43	4	Y	3131	3140	0			67
									3444	9									
08	27311	X	26022	-0-	-1289		-0-		22701	2	6	4	Y	3014	2999	0	7	8	75
									3315	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 10556 - 14800

03	47628	X	47628	-0-	-0-		-0-		9	1	44813	2	Y	2546	2526	0	6	8	64
									5	4	2801	9							
04	45870	X	39100	-0-	-6770		-0-		2	1	36434	2	Y	2161	2152	0	16	8	57
									287	4	2377	9							
05	47399	X	40533	-0-	-6866		-0-		38249	2	2284	9	Y	2076	2070	0	8	8	55
06	45870	X	36921	-0-	-8949		-0-		34788	2	68	4	Y	1877	1883	0	4	8	45
									2065	9									
07	47399	X	35131	-0-	-12268		-0-		33102	2	53	4	Y	1796	1800	0	3	8	38
									1976	9									
08	36611	X	34575	-0-	-2036		-0-		32613	2	8	4	Y	1776	1755	0	15	8	44
									1954	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		196394	-0-		196394	196506	101	1	171798	2	Y	21541	21361	0	54	8	126
								800	4	23695	9							
04	SHUT IN		187673	-0-		187673	384179	14	1	163400	2	Y	21487	21270	0	117	8	226
								623	4	23636	9							
05	SHUT IN		130953	-0-		130953	515132	115527	2	1	4	Y	14023	14068	0	33	8	148
								15425	9									
06	SHUT IN		16032	-0-		16032	531164	13012	2	262	4	Y	2507	2493	0	119	8	43
								2758	9									
07	SHUT-IN		110172	-0-		110172	641336	93753	2	466	4	Y	14503	14217	0	178	8	151
								15953	9									
08		0 W	69612	-0-		69612	710948	59018	2	487	4	Y	9188	9085	0	121	8	133
								10107	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		199959	-0-		199959	200904	98	1	167586	2	Y	28621	28505	0	44	8	168
								792	4	31483	9							
04	SHUT IN		203161	-0-		203161	404065	16	1	175606	2	Y	24462	24267	0	106	8	257
								631	4	26908	9							
05	SHUT IN		97930	-0-		97930	501995	84597	2	12	4	Y	12110	12217	0	22	8	128
								13321	9									
06	SHUT IN		106235	-0-		106235	608230	91257	2	568	4	Y	13100	12887	0	106	8	235
								14410	9									
07	SHUT-IN		125549	-0-		125549	733779	108330	2	380	4	Y	15308	15268	0	115	8	160
								16839	9									
08		0 W	92353	-0-		92353	826132	78679	2	1255	4	Y	11290	11189	0	97	8	164
								12419	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		169299	-0-		169299	170122	80	1	135867	2	Y	29773	29738	0	44	8	174
								602	4	32750	9							
04	SHUT IN		127113	-0-		127113	297235	9	1	104586	2	Y	19939	19825	0	78	8	210
								585	4	21933	9							
05	SHUT IN		186744	-0-		186744	483979	158853	2	18	4	Y	25339	25242	0	39	8	268
								27873	9									
06	SHUT-IN		143874	-0-		143874	627853	122106	2	1158	4	Y	18736	18559	0	108	8	337
								20610	9									
07	SHUT-IN		120190	-0-		120190	748043	102176	2	367	4	Y	16043	16112	0	100	8	168
								17647	9									
08		0 W	113799	-0-		113799	861842	97105	2	1404	4	Y	13900	13769	0	97	8	202
								15290	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		167714	-0-		167714	168518	80	1	136898	2	Y	27376	27243	0	46	8	160
								622	4	30114	9							
04	SHUT IN		181622	-0-		181622	350140	14	1	152166	2	Y	26252	26030	0	106	8	276
								565	4	28877	9							
05	SHUT IN		140428	-0-		140428	490568	120893	2	8	4	Y	17752	17808	0	32	8	188
								19527	9									
06	SHUT-IN		51399	-0-		51399	541967	43937	2	363	4	Y	6454	6423	0	104	8	115
								7099	9									
07	SHUT-IN		89518	-0-		89518	631485	77493	2	280	4	Y	10677	10547	0	134	8	111
								11745	9									
08		0 W	89943	-0-		89943	721428	76582	2	918	4	Y	11312	11150	0	109	8	164
								12443	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 6U WELL #: A 6H RRCID -> 293421 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	124	124	8			-0-
04	SHUT IN		163164	-0-	163164	163164		14	1	137309	2	Y	23492	23184	0	112	8	196
								25841	9									
05	14B2 EXT		205609	-0-	205609	368773		180447	2	1	4	Y	22874	22889	0	37	8	144
								25161	9									
06	14B2 EXT		127464	-0-	127464	496237		111194	2	16270	9	Y	14791	14781	0	12	8	142
07	14B2 EXT		110579	-0-	110579	606816		96088	2	14491	9	Y	13174	13136	0	9	8	171
08	14B2 EXT		92989	-0-	92989	699805		80752	2	2	4	Y	11123	11138	0	42	8	114
								12235	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		160757	-0-	160757	161254		79	1	134096	2	Y	23591	23458	0	39	8	138
								632	4	25950	9							
04	SHUT IN		103604	-0-	103604	264858		8	1	86059	2	Y	15590	15493	0	71	8	164
								388	4	17149	9							
05	SHUT IN		152622	-0-	152622	417480		128910	2	15	4	Y	21543	21443	0	36	8	228
								23697	9									
06	SHUT-IN		96572	-0-	96572	514052		80327	2	670	4	Y	14159	14029	0	104	8	254
								15575	9									
07	SHUT-IN		88573	-0-	88573	602625		74023	2	339	4	Y	12919	12940	0	98	8	135
								14211	9									
08	668145	X	65520	-0-	-602625	-0-		54292	2	703	4	Y	9568	9477	0	87	8	139
								10525	9									

LOST KEYS 4345 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293442 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 10079 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	36	36	8			-0-
04	SHUT IN		134376	-0-	134376	134376		11	1	112335	2	Y	20027	19770	0	90	8	167
								22030	9									
05	SHUT IN		245521	-0-	245521	379897		213865	2	1	4	Y	28777	28718	0	45	8	181
								31655	9									
06	SHUT IN		174302	-0-	174302	554199		153726	2	20576	9	Y	18705	18692	0	15	8	179
07	SHUT IN		135614	-0-	135614	689813		121031	2	14583	9	Y	13257	13254	0	10	8	172
08	SHUT-IN		124753	-0-	124753	814566		112038	2	2	4	Y	11557	11564	0	47	8	118
								12713	9									

LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	12	12	8			-0-
04	SHUT IN		102293	-0-	102293	102293		87297	2	14996	9	Y	13633	13360	0	160	8	113
05	SHUT IN		234048	-0-	234048	336341		209377	2	1	4	Y	22427	22315	0	84	8	141
								24670	9									
06	SHUT IN		182727	-0-	182727	519068		168572	2	14155	9	Y	12868	12860	0	26	8	123
*07	SHUT IN		152180	-0-	152180	671248		141228	2	10952	9	Y	9956	9937	0	13	8	129
08	SHUT IN		112415	-0-	112415	783663		104711	2	2	4	Y	7002	6993	0	67	8	71
								7702	9									

KODIAK 7677 2U WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1741	-0-	1741	296622		563	2	2	4	Y	1069	1060	0	4	8	39
								1176	9									
04	313481	X	16859	-0-	-296622	-0-		51	1	14503	2	Y	2090	2058	0	13	8	58
								6	4	2299	9							
05	39114	X	39114	-0-	-0-	-0-		35606	2	3508	9	Y	3189	3163	0	5	8	79
06	39259	X	39259	-0-	-0-	-0-		10	1	35828	2	Y	3110	3028	0	2	8	159
								3421	9									
07	27041	X	27041	-0-	-0-	-0-		24655	2	1	4	Y	2168	2247	0	1	8	79
								2385	9									
08	41124	X	41124	-0-	-0-	-0-		37077	2	12	4	Y	3668	3598	0	13	8	136
								4035	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KODIAK 7677 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-	28865	2	4	4	Y	4821	4753	0	9	8	177
							5303	9									
04	39330	X	26162	-0-	-13168	-0-	77	1	21872	2	Y	3825	3862	0	33	8	107
							5	4	4208	9							
05	37448	X	30634	-0-	-6814	-0-	26346	2	1	4	Y	3897	3896	0	12	8	96
							4287	9									
06	36240	X	23512	-0-	-12728	-0-	6	1	19653	2	Y	3501	3413	0	5	8	179
							2	4	3851	9							
07	37448	X	29193	-0-	-8255	-0-	25278	2	1	4	Y	3558	3602	0	5	8	130
							3914	9									
08	31540	X	31540	-0-	-0-	-0-	27723	2	10	4	Y	3461	3430	0	34	8	127
							3807	9									

KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 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
03	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	32232	2	4	4	Y	5430	5365	0	4	8	200
							5973	9									
04	48690	X	29716	-0-	-18974	-0-	89	1	25148	2	Y	4069	4132	0	23	8	114
							3	4	4476	9							
05	49600	X	6555	-0-	-43045	-0-	3560	2	1	4	Y	2722	2758	0	11	8	67
							2994	9									
06	41790	X	2904	-0-	-38886	-0-	1164	2	1	4	Y	1581	1561	0	7	8	80
							1739	9									
07	41912	X	6744	-0-	-35168	-0-	3811	2	1	4	Y	2665	2644	0	4	8	97
							2932	9									
08	8804	X	2945	-0-	-5859	-0-	949	2	5	4	Y	1810	1805	0	36	8	66
							1991	9									

LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		144178	-0-	144178	144178	121	1	119341	2	Y	22338	21870	0	235	8	233
							144	4	24572	9							
05	SHUT IN		234890	-0-	234890	379068	185	1	199370	2	Y	31604	30874	0	107	8	856
							571	4	34764	9							
06	SHUT-IN		185947	-0-	185947	565015	152	1	162307	2	Y	21231	21760	0	36	8	291
							134	4	23354	9							
07	SHUT-IN		130482	-0-	130482	695497	115	1	119895	2	Y	9515	9649	0	22	8	135
							5	4	10467	9							
08	SHUT-IN		83592	-0-	83592	779089	101	1	79946	2	Y	3210	3166	0	111	8	68
							14	4	3531	9							

LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		134163	-0-	134163	134163	104	1	102193	2	Y	28796	28412	0	82	8	302
							190	4	31676	9							
05	SHUT IN		139583	-0-	139583	273746	104	1	112241	2	Y	24488	24099	0	26	8	665
							301	4	26937	9							
06	SHUT-IN		115903	-0-	115903	389649	89	1	95433	2	Y	18458	18858	0	12	8	253
							77	4	20304	9							
07	SHUT-IN		105192	-0-	105192	494841	105	1	87312	2	Y	16155	16173	0	6	8	229
							4	4	17771	9							
08	SHUT-IN		92787	-0-	92787	587628	113	1	77575	2	Y	13710	13598	0	39	8	302
							18	4	15081	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 10202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	144959	-0-	144959	144959	115	1	113658	2	Y	28117	27707	0	115	8	295
						257	4	30929	9							
05	SHUT IN	85111	-0-	85111	230070	63	1	68220	2	Y	15191	15053	0	21	8	412
						118	4	16710	9							
06	SHUT-IN	79407	-0-	79407	309477	63	1	64141	2	Y	13764	13979	0	8	8	189
						63	4	15140	9							
07	SHUT-IN	81942	-0-	81942	391419	90	1	68225	2	Y	12385	12392	0	6	8	176
						3	4	13624	9							
08	SHUT-IN	70181	-0-	70181	461600	95	1	58458	2	Y	10558	10469	0	33	8	232
						14	4	11614	9							

SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARLOAF 7475 6U WELL #: A 6H RRCID -> 294934 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 10173 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARLOAF 7475 7U WELL #: A 7H RRCID -> 295149 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 10397 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARLOAF 7475 9U WELL #: B 9H RRCID -> 295216 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10621 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-

SUGARLOAF 7475 5U WELL #: B 5H RRCID -> 295440 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10558 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 9U WELL #: C 9HU RRCID -> 295530 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10421 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SUGARLOAF 7475 8U WELL #: A 8H RRCID -> 295608 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3545	3	185	9	N	168	185	1			494
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7054	3	295	9	N	268	530	1			232
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6490	3	274	9	N	249	187	1			294
06	6540	X	5523	-0-	-1017	-0-	5284	3	239	9	N	217	188	1			323
07	6758	X	6585	-0-	-173	-0-	6317	3	268	9	N	244	189	1			378
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					378

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					12
04	3660	X	1095	-0-	-2565	-0-	896	2	104	4	Y	86	79	0			19
							95	9									
05	3131	X	2021	-0-	-1110	-0-	1783	2	51	4	Y	170	165	0			24
							187	9									
06	1740	X	1341	-0-	-399	-0-	944	2	235	4	Y	147	137	0			34
							162	9									
07	1147	X	913	-0-	-234	-0-	639	2	107	4	Y	152	160	0			26
							167	9									
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2342	2	176	4	Y	126	135	0			17
							139	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	262	-0-	-12510	-0-	189	2	22	4	Y	46	55	0			119
							51	9									
04	11520	X	7152	-0-	-4368	-0-	5128	2	598	4	Y	1296	1189	0			226
							1426	9									
05	11904	X	9797	-0-	-2107	-0-	7425	2	214	4	Y	1962	1899	0			289
							2158	9									
06	11370	X	9248	-0-	-2122	-0-	6259	2	1560	4	Y	1299	1210	0			378
							1429	9									
07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	4850	2	810	4	Y	1707	1795	0			290
							1878	9									
08	9796	X	4751	-0-	-5045	-0-	2847	2	214	4	Y	1536	1655	0			171
							1690	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22661	X	20677	-0-	-1984	-0-	17361	3	8	4	Y	3007	3018	1			147
							3308	9									
04	21930	X	16028	-0-	-5902	-0-	12970	3	309	4	Y	2499	2344	1			302
							2749	9									
05	22661	X	16898	-0-	-5763	-0-	14026	3	2872	9	Y	2611	2664	1			249
06	21930	X	12992	-0-	-8938	-0-	10229	3	2763	9	Y	2512	2458	1			303
07	21390	X	20250	-0-	-1140	-0-	17383	3	2867	9	Y	2606	2584	1			325
08	20677	X	6105	-0-	-14572	-0-	5237	3	868	9	Y	789	981	1			133

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	2762	2	317	4	Y	273	275	0			-0-
							300	9									
04	2910	X	2032	-0-	-878	-0-	1664	2	194	4	Y	158	145	0			13
							174	9									
05	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	2366	2	68	4	Y	252	244	0			21
							277	9									
06	3270	X	1812	-0-	-1458	-0-	1302	2	325	4	Y	168	156	0			33
							185	9									
07	3379	X	1326	-0-	-2053	-0-	949	2	159	4	Y	198	209	0			22
							218	9									
08	3379	X	827	-0-	-2552	-0-	577	2	43	4	Y	188	202	0			8
							207	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
03	5797	X	4595	-0-	-1202	-0-	3043	2	350	4	Y	1093	1165	0			9
							1202	9									
04	3960	X	3142	-0-	-818	-0-	2097	2	244	4	Y	728	668	0			69
							801	9									
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	4610	2	133	4	Y	1374	1330	0			113
							1511	9									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	4150	2	1034	4	Y	991	923	0			181
							1090	9									
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	2985	2	499	4	Y	1115	1172	0			124
							1227	9									
08	6262	X	3182	-0-	-3080	-0-	1859	2	140	4	Y	1075	1159	0			40
							1183	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	4341	2	499	4	Y	1436	1565	0			6
							1580	9									
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	3795	2	442	4	Y	942	864	0			84
							1036	9									
05	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	8218	2	237	4	Y	1625	1573	0			136
							1788	9									
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	4639	2	1156	4	Y	1092	1017	0			211
							1201	9									
07	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	9996	2	1670	4	Y	1527	1606	0			132
							1680	9									
08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	10464	2	786	4	Y	1652	1780	0			4
							1817	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37053	X	37053	-0-	-0-	-0-	33625	3	8	4	Y	3109	3092	1			152
							3420	9									
04	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	23133	3	331	4	Y	2170	2060	1			262
							2387	9									
05	30876	X	19015	-0-	-11861	-0-	17252	3	1763	9	Y	1603	1712	1			153
06	34680	X	18869	-0-	-15811	-0-	16900	3	1969	9	Y	1790	1727	1			216
07	35836	X	8285	-0-	-27551	-0-	7531	3	754	9	Y	685	816	1			85
08	37045	X	-0-	-0-	-37045	-0-					Y	3	88	1			-0-

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4215	-0-	-435	-0-	3251	2	374	4	Y	536	557	0			72
							590	9									
04	4650	X	1559	-0-	-3091	-0-	1383	2	161	4	Y	14	13	0			73
							15	9									
05	4805	X	3361	-0-	-1444	-0-	2966	2	85	4	Y	282	273	0			82
							310	9									
06	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	3052	2	761	4	Y	291	271	0			102
							320	9									
07	4216	X	438	-0-	-3778	-0-	262	2	44	4	Y	120	126	0			96
							132	9									
08	4216	X	788	-0-	-3428	-0-	635	2	48	4	Y	95	103	0			88
							105	9									

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28861	X	25250	-0-	-3611	-0-	23142	3	2108	9	Y	1916	1903	0	3	8	69
04	27930	X	22097	-0-	-5833	-0-	20295	3	1802	9	Y	1638	1602	0	4	8	101
05	26877	X	20917	-0-	-5960	-0-	19291	3	1626	9	Y	1478	1508	0			71
06	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	25011	3	2187	9	Y	1988	1979	0	4	8	76
07	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	24165	3	2199	9	Y	1999	2000	0			75
08	33190	X	33190	-0-	-0-	-0-	30537	3	326	4	Y	2115	2066	0	8	8	116
							2327	9									

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28117	X	27979	-0-	-138	-0-	24581	3	3398	9	N	3089	3194	0	3	8	101
04	30810	X	22609	-0-	-8201	-0-	20208	3	2401	9	N	2183	2156	0	7	8	121
05	31837	X	26474	-0-	-5363	-0-	23461	3	3013	9	N	2739	2619	0			241
06	30810	X	29669	-0-	-1141	-0-	26176	3	3493	9	N	3175	3274	0	7	8	135
07	28024	X	27698	-0-	-326	-0-	24506	3	3192	9	N	2902	2895	0	1	8	141
08	27993	X	27107	-0-	-886	-0-	24140	3	2967	9	N	2697	2691	0	8	8	139

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37572	X	25153	-0-	-12419	-0-	24098	3	97	4	Y	871	873	0	3	8	37
							958	9									
04	24381	X	24381	-0-	-0-	-0-	23276	3	151	4	Y	867	863	0	4	8	37
							954	9									
05	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	29548	3	44	4	Y	975	976	0			36
							1073	9									
06	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	39355	3	75	4	Y	373	380	0	7	8	22
							410	9									
07	35415	X	35415	-0-	-0-	-0-	34808	3	183	4	Y	385	378	0	1	8	28
							424	9									
08	30659	X	28945	-0-	-1714	-0-	27996	3	272	4	Y	615	611	0	8	8	24
							677	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	10579	3	35	4	Y	912	911	0	1	8	7
							1003	9									
04	11220	X	10997	-0-	-223	-0-	9647	3	252	4	Y	998	996	0	2	8	7
							1098	9									
05	10819	X	9921	-0-	-898	-0-	8521	3	13	4	Y	1261	1256	0			12
							1387	9									
06	11250	X	3513	-0-	-7737	-0-	2383	3	1	4	Y	1026	1001	0	1	8	36
							1129	9									
07	11625	X	4423	-0-	-7202	-0-	3259	3	1	4	Y	1057	1079	0			14
							1163	9									
08	11625	X	5007	-0-	-6618	-0-	3860	3	2	4	Y	1041	1037	0	1	8	17
							1145	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	20432	3	47	4	Y	4228	4272	0	3	8	42
							4651	9									
04	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	18715	3	18	4	Y	3861	3845	0	5	8	53
							4247	9									
05	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	20631	3	30	4	Y	3972	3868	0			157
							4369	9									
06	24300	X	21487	-0-	-2813	-0-	17745	3	31	4	Y	3374	3375	0	4	8	152
							3711	9									
07	25110	X	22818	-0-	-2292	-0-	19112	3	18	4	Y	3353	3383	0			122
							3688	9									
08	25141	X	16234	-0-	-8907	-0-	13128	3	30	4	Y	2796	2644	0	5	8	269
							3076	9									

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	14352	3	2325	9	Y	2114	2109	0	2	8	76
04	17400	X	13169	-0-	-4231	-0-	11304	3	1865	9	Y	1695	1665	0	2	8	104
05	17980	X	14326	-0-	-3654	-0-	12224	3	2102	9	Y	1911	1923	0			92
06	17400	X	13593	-0-	-3807	-0-	11716	3	1877	9	Y	1706	1731	0	2	8	65
07	16678	X	12719	-0-	-3959	-0-	10883	3	1836	9	Y	1669	1671	0			63
08	16678	X	1285	-0-	-15393	-0-	25	4	1260	9	Y	1145	1145	0			63

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28520	X	27550	-0-	-970	-0-	25321	3	6	4	N	2021	2070	0	3	8	85
							2223	9									
04	26910	X	26125	-0-	-785	-0-	24000	3	37	4	N	1898	1888	0	5	8	90
							2088	9									
05	27807	X	27662	-0-	-145	-0-	25332	3	1	4	N	2117	2005	0			202
							2329	9									
06	26910	X	26904	-0-	-6	-0-	24816	3	3	4	N	1895	1951	0	4	8	142
							2085	9									
07	27559	X	27265	-0-	-294	-0-	25080	3	2185	9	N	1986	1919	0			209
08	27652	X	23403	-0-	-4249	-0-	21288	3	343	4	N	1611	1604	0	5	8	211
							1772	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	20296	3	68	4	Y	2980	2977	0	3	8	27
							3278	9									
04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	18176	3	475	4	Y	2992	2988	0	4	8	27
							3291	9									
05	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	17851	3	28	4	Y	3453	3439	0			41
							3798	9									
06	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	13616	3	6	4	Y	2974	2902	0	3	8	110
							3271	9									
07	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	15099	3	5	4	Y	2895	2955	0			50
							3185	9									
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	12581	3	5	4	Y	2944	2930	0	5	8	59
							3238	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

03	30039	X	28165	-0-	-1874	-0-	26258	3	1907	9	Y	1734	1801	0	3	8	92
04	29670	X	27175	-0-	-2495	-0-	25108	3	2067	9	Y	1879	1872	0	5	8	94
05	30659	X	29429	-0-	-1230	-0-	27328	3	2101	9	Y	1910	1875	0			129
06	29670	X	24833	-0-	-4837	-0-	22886	3	1947	9	Y	1770	1769	0	4	8	126
07	30349	X	23889	-0-	-6460	-0-	22152	3	1737	9	Y	1579	1557	0			148
08	29419	X	26226	-0-	-3193	-0-	24456	3	1770	9	Y	1609	1624	0	6	8	127

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

03	30535	X	24781	-0-	-5754	-0-	22181	3	2600	9	Y	2364	2427	0	3	8	125
04	27990	X	25328	-0-	-2662	-0-	22655	3	2673	9	Y	2430	2429	0	5	8	121
05	28241	X	25169	-0-	-3072	-0-	22542	3	2627	9	Y	2388	2348	0			161
06	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	25845	3	2633	9	Y	2394	2381	0	4	8	170
07	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	25810	3	2462	9	Y	2238	2199	0			209
08	26164	X	24045	-0-	-2119	-0-	21432	3	2613	9	Y	2375	2390	0	6	8	188

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

03	19313	X	15662	-0-	-3651	-0-	12578	3	2	4	Y	2802	2786	0	2	8	129
							3082	9									
04	18690	X	14340	-0-	-4350	-0-	11944	3	3	4	Y	2175	2154	0	3	8	147
							2393	9									
05	19313	X	13344	-0-	-5969	-0-	10962	3	2382	9	Y	2165	2195	0			117
06	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	13089	3	7	4	Y	2577	2575	0	3	8	116
							2835	9									
07	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	13384	3	10	4	Y	2141	2118	0			139
							2355	9									
08	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	13055	3	60	4	Y	2449	2455	0	4	8	129
							2694	9									

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	28673	3	95	4	Y	3910	3906	0	4	8	31
							4301	9									
04	31765	X	31765	-0-	-0-	-0-	26804	3	701	4	Y	3873	3867	0	6	8	31
							4260	9									
05	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	26444	3	41	4	Y	4126	4108	0	1	8	48
							4539	9									
06	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	20278	3	9	4	Y	3550	3463	0	5	8	130
							3905	9									
07	29095	X	29095	-0-	-0-	-0-	24827	3	9	4	Y	3872	3951	0	1	8	50
							4259	9									
08	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	23047	3	10	4	Y	3909	3889	0	8	8	62
							4300	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6283	3	440	9	N	400	514	0	1	8	340
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6005	3	901	9	N	819	744	0	1	8	414
05	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	8855	3	1009	9	N	917	1039	0			292
06	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	13020	3	1357	9	N	1234	1045	0	2	8	479
07	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	11397	3	1212	9	N	1102	1218	0			363
08	9858	X	6570	-0-	-3288	-0-	5851	3	719	9	N	654	621	0	1	8	395

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

03	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10397	3	35	4	Y	283	282	0	1	8	75
							311	9									
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	7934	3	207	4	Y	248	246	0	2	8	75
							273	9									
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	11891	3	18	4	Y	673	670	0			78
							740	9									
06	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	14956	3	7	4	Y	707	688	0	3	8	94
							778	9									
07	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	20102	3	7	4	Y	885	903	0			76
							974	9									
08	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	27321	3	12	4	Y	892	879	0	10	8	79
							981	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

03	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	24741	3	82	4	Y	3066	3064	0	3	8	20
							3373	9									
04	21995	X	21995	-0-	-0-	-0-	19294	3	504	4	Y	1997	1992	0	5	8	20
							2197	9									
05	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	20459	3	32	4	Y	2162	2153	0			29
							2378	9									
06	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	27703	3	13	4	Y	3014	2938	0	6	8	99
							3315	9									
07	37508	X	37508	-0-	-0-	-0-	33640	3	12	4	Y	3505	3577	0	1	8	26
							3856	9									
08	39591	X	39591	-0-	-0-	-0-	35671	3	15	4	Y	3550	3526	0	13	8	37
							3905	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	10628	-0-	-904	-0-	9785	3	33	4	Y	736	735	0	1	8	2
							810	9									
04	11160	X	9504	-0-	-1656	-0-	8506	3	222	4	Y	705	703	0	2	8	2
							776	9									
05	11191	X	9831	-0-	-1360	-0-	8990	3	14	4	Y	752	749	0			5
							827	9									
06	10830	X	10038	-0-	-792	-0-	9274	3	4	4	Y	691	673	0	2	8	21
							760	9									
07	11005	X	5354	-0-	-5651	-0-	4457	3	2	4	Y	814	831	0			4
							895	9									
08	10633	X	5672	-0-	-4961	-0-	4819	3	2	4	Y	774	769	0	2	8	7
							851	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	7032	3	23	4	Y	947	946	0	1	8	15
							1042	9									
04	7380	X	6946	-0-	-434	-0-	6767	3	177	4	Y	2	2	8			15
							2	9									
05	7657	X	7163	-0-	-494	-0-	7152	3	11	4	Y	-0-					15
06	7740	X	2280	-0-	-5460	-0-	2278	3	1	4	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					15
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					15

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

03	44969	X	44969	-0-	-0-	-0-	44001	3	101	4	Y	788	791	0	8	8	8
							867	9									
04	19740	X	15231	-0-	-4509	-0-	14287	3	13	4	Y	846	838	0	4	8	12
							931	9									
05	20398	X	17277	-0-	-3121	-0-	16361	3	24	4	Y	811	791	0			32
							892	9									
06	31815	X	31815	-0-	-0-	-0-	31089	3	54	4	Y	611	609	0	7	8	27
							672	9									
07	45232	X	45232	-0-	-0-	-0-	44386	3	41	4	Y	732	731	0	1	8	27
							805	9									
08	22754	X	19444	-0-	-3310	-0-	18870	3	43	4	Y	483	457	0	7	8	46
							531	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	14772	3	2000	9	Y	1818	1792	0	2	8	61
04	14910	X	13711	-0-	-1199	-0-	12158	3	1553	9	Y	1412	1355	0	3	8	115
05	18162	X	18162	-0-	-0-	-0-	15783	3	2379	9	Y	2163	2185	0			93
06	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	15988	3	2395	9	Y	2177	2176	0	3	8	91
07	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	15922	3	2230	9	Y	2027	2048	0			70
08	18166	X	15464	-0-	-2702	-0-	13176	3	147	4	Y	1946	1883	0	4	8	129
							2141	9									

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100422	X	100422	-0-	-0-	-0-	96213	3	4209	9	Y	3826	3843	0	12	8	267
04	89096	X	89096	-0-	-0-	-0-	85178	3	3918	9	Y	3562	3561	0	19	8	249
05	86810	X	86810	-0-	-0-	-0-	82963	3	3847	9	Y	3497	3511	0	2	8	233
06	91586	X	91586	-0-	-0-	-0-	87701	3	3885	9	Y	3532	3310	0	17	8	438
07	90790	X	90790	-0-	-0-	-0-	86999	3	3791	9	Y	3446	3561	0	2	8	321
08	78640	X	78640	-0-	-0-	-0-	75165	3	54	4	Y	3110	3039	0	25	8	367
							3421	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	4486	-0-	-2024	-0-	2712	3	321	4	Y	1321	1361	0			90
							1453	9									
04	6180	X	5813	-0-	-367	-0-	3494	3	137	4	Y	1984	2032	0			42
							2182	9									
05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	7576	3	225	4	Y	2072	2102	0			12
							2279	9									
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	4745	3	302	4	Y	2171	2021	0	1	8	161
							2388	9									
07	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	7080	3	523	4	Y	2072	2080	0			153
							2279	9									
08	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	11320	3	95	4	Y	2089	2132	0	3	8	107
							2298	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	2013	-0-	-6946	-0-	966	3	5	4	Y	947	954	0			35
							1042	9									
04	8160	X	2659	-0-	-5501	-0-	1674	3	11	4	Y	885	874	0			46
							974	9									
05	6448	X	4701	-0-	-1747	-0-	3626	3	1	4	Y	976	985	0			37
							1074	9									
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	4138	3	1051	9	Y	955	964	0	1	8	27
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	4374	3	1	4	Y	1195	1158	0			64
							1315	9									
08	4712	X	1068	-0-	-3644	-0-	585	3	483	9	Y	439	462	0			41

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55703	X	55703	-0-	-0-	-0-	54283	3	1420	9	N	1291	1474	0	7	8	134
04	54615	X	54615	-0-	-0-	-0-	53710	3	905	9	N	823	746	0	10	8	201
05	59724	X	59724	-0-	-0-	-0-	58418	3	264	4	N	947	963	0	1	8	184
							1042	9									
06	47580	X	47580	-0-	-0-	-0-	46039	3	385	4	N	1051	930	0	9	8	296
							1156	9									
07	46972	X	46972	-0-	-0-	-0-	45815	3	70	4	N	988	979	0	1	8	304
							1087	9									
08	53357	X	53357	-0-	-0-	-0-	51848	3	343	4	N	1060	1117	0	15	8	232
							1166	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70297	X	70297	-0-	-0-	-0-	65349	3	61	4	Y	4443	4609	0	10	8	155
							4887	9									
04	60212	X	60212	-0-	-0-	-0-	55892	3	4320	9	Y	3927	3871	0	15	8	196
05	62811	X	62811	-0-	-0-	-0-	58994	3	80	4	Y	3397	3272	0	1	8	320
							3737	9									
06	61106	X	61106	-0-	-0-	-0-	57483	3	3623	9	Y	3294	3289	0	13	8	312
07	67123	X	67123	-0-	-0-	-0-	62676	3	35	4	Y	4011	3938	0	3	8	382
							4412	9									
08	62583	X	62583	-0-	-0-	-0-	58690	3	48	4	Y	3495	3487	0	20	8	370
							3845	9									

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	11601	3	573	9	Y	521	625	0	2	8	221
04	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	11490	3	2	4	Y	621	605	0	2	8	235
							683	9									
05	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11327	3	574	9	Y	522	626	0			131
06	11790	X	11744	-0-	-46	-0-	11176	3	568	9	Y	516	442	0	2	8	203
07	12586	X	12116	-0-	-470	-0-	11621	3	31	4	Y	422	391	0			234
							464	9									
08	12586	X	9778	-0-	-2808	-0-	9336	3	442	9	Y	402	557	0	3	8	76

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	18627	3	2046	9	N	1860	1833	0	2	8	278
04	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	18022	3	1	4	N	1802	1778	0	3	8	299
							1982	9									
05	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	18817	3	2229	9	N	2026	2044	0			281
06	20010	X	19492	-0-	-518	-0-	17564	3	1928	9	N	1753	1798	0	3	8	233
07	20677	X	16372	-0-	-4305	-0-	14656	3	1	4	N	1559	1543	0			249
							1715	9									
08	21049	X	10894	-0-	-10155	-0-	9624	3	18	4	N	1138	1130	0	3	8	254
							1252	9									

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	903	-0-	-4553	-0-	13	4	890	9	Y	809	822	0			42
04	5280	X	634	-0-	-4646	-0-	14	4	620	9	Y	564	568	0			38
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	677	632	0			83
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	584	601	0			66
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	466	468	0			64
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3582	3	2	4	Y	446	452	0	1	8	57
							491	9									

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	13690	-0-	-5623	-0-	12336	3	1354	9	N	1231	1213	0	2	8	76
04	18690	X	12914	-0-	-5776	-0-	11948	3	1	4	N	877	864	0	2	8	87
							965	9									
05	16120	X	13472	-0-	-2648	-0-	12396	3	1076	9	N	978	987	0			78
06	14070	X	12614	-0-	-1456	-0-	11675	3	939	9	N	854	876	0	2	8	54
07	13702	X	12164	-0-	-1538	-0-	11202	3	1	4	N	874	864	0			64
							961	9									
08	13702	X	6901	-0-	-6801	-0-	6289	3	12	4	N	545	541	0	2	8	66
							600	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26474	X	25595	-0-	-879	-0-	22901	3	2694	9	Y	2449	2563	0	3	8	212
04	25620	X	21061	-0-	-4559	-0-	18855	3	2206	9	Y	2005	1993	0	4	8	220
05	26474	X	21141	-0-	-5333	-0-	18684	3	2457	9	Y	2234	2139	0			315
06	24780	X	22809	-0-	-1971	-0-	20469	3	2340	9	Y	2127	2110	0	4	8	328
07	25606	X	20741	-0-	-4865	-0-	18434	3	104	4	Y	2003	2093	0	2	8	236
							2203	9									
08	25606	X	11207	-0-	-14399	-0-	9134	3	948	4	Y	1023	832	0	3	8	424
							1125	9									

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	18016	-0-	-2010	-0-	15414	3	2602	9	N	2365	2330	0	2	8	207
04	19380	X	16024	-0-	-3356	-0-	13838	3	1	4	N	1986	1960	0	3	8	230
							2185	9									
05	18011	X	16273	-0-	-1738	-0-	13919	3	2354	9	N	2140	2160	0			210
06	17430	X	15029	-0-	-2401	-0-	12992	3	2037	9	N	1852	1899	0	3	8	160
07	18011	X	12654	-0-	-5357	-0-	10841	3	1	4	N	1647	1630	0			177
							1812	9									
08	18011	X	6473	-0-	-11538	-0-	5441	3	10	4	N	929	923	0	2	8	181
							1022	9									

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747	X	18808	-0-	-939	-0-	16808	3	2000	9	Y	1818	1840	0	1	8	148
04	18630	X	11337	-0-	-7293	-0-	9604	3	1733	9	Y	1575	1525	0	2	8	196
05	16616	X	10083	-0-	-6533	-0-	9063	3	1020	9	Y	927	680	0			443
06	18210	X	15270	-0-	-2940	-0-	13284	3	214	4	Y	1611	1665	0	2	8	387
							1772	9									
07	18817	X	14473	-0-	-4344	-0-	12645	3	109	4	Y	1563	1750	0			200
							1719	9									
08	18817	X	12614	-0-	-6203	-0-	10213	3	684	4	Y	1561	1490	0	3	8	268
							1717	9									

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18724	X	16643	-0-	-2081	-0-	15294	3	61	4	Y	1171	1209	0	2	8	49
							1288	9									
04	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	17740	3	115	4	Y	1071	1071	0	3	8	46
							1178	9									
05	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	22198	3	33	4	Y	1128	1132	0			42
							1241	9									
06	18930	X	13215	-0-	-5715	-0-	12420	3	24	4	Y	701	699	0	2	8	42
							771	9									
07	19654	X	18101	-0-	-1553	-0-	17037	3	89	4	Y	886	862	0	1	8	65
							975	9									
08	23467	X	22729	-0-	-738	-0-	21410	3	208	4	Y	1010	1030	0	6	8	39
							1111	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	14999	-0-	-1772	-0-	14617	3	382	9	Y	347	346	0	2	8	14
04	16230	X	15081	-0-	-1149	-0-	14736	3	1	4	Y	313	313	0	3	8	11
							344	9									
05	16771	X	15460	-0-	-1311	-0-	15046	3	1	4	Y	375	372	0			14
							413	9									
06	16230	X	4747	-0-	-11483	-0-	4587	3	3	4	Y	143	148	0	1	8	8
							157	9									
07	15593	X	10474	-0-	-5119	-0-	10237	3	237	9	Y	215	212	0			11
08	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	22063	3	2	4	Y	414	401	0	6	8	18
							455	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4102	-0-	-1013	-0-	3514	3	416	4	Y	156	161	0			15
							172	9									
04	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	4182	3	165	4	Y	208	212	0	1	8	10
							229	9									
05	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	3800	3	113	4	Y	302	306	0			6
							332	9									
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5383	3	343	4	Y	280	260	0	1	8	25
							308	9									
07	4743	X	4198	-0-	-545	-0-	3670	3	271	4	Y	234	235	0			24
							257	9									
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	203	207	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	12881	-0-	-1751	-0-	10612	3	24	4	Y	2041	2039	0	2	8	105
							2245	9									
04	14160	X	5413	-0-	-8747	-0-	3237	3	27	4	Y	1954	1926	0	1	8	132
							2149	9									
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	1984	1872	0			244
06	13620	X	7302	-0-	-6318	-0-	4972	3	2330	9	Y	2118	2122	0	1	8	239
07	12896	X	9408	-0-	-3488	-0-	7671	3	1737	9	Y	1579	1602	0			216
08	12896	X	10866	-0-	-2030	-0-	8830	3	3	4	Y	1848	1824	0	2	8	238
							2033	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66512	X	66512	-0-	-0-	-0-	64097	3	2415	9	Y	2195	2193	0	7	8	13
04	47217	X	47217	-0-	-0-	-0-	45095	3	2	4	Y	1927	1926	0	9	8	5
							2120	9									
05	31568	X	31568	-0-	-0-	-0-	30472	3	3	4	Y	994	985	0			14
							1093	9									
06	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9103	3	6	4	Y	328	339	0	2	8	1
							361	9									
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	8517	3	1167	9	Y	1061	1046	0			16
08	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	13076	3	1	4	Y	1279	1254	0	3	8	38
							1407	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	12177	-0-	-1060	-0-	11696	3	481	9	Y	437	437	0	1	8	19
04	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	12723	3	1	4	Y	601	604	0	3	8	13
							661	9									
05	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	19246	3	2	4	Y	574	569	0			18
							631	9									
06	11790	X	8740	-0-	-3050	-0-	8486	3	5	4	Y	226	233	0	2	8	9
							249	9									
07	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-					9
08	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-					9

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	14104	3	1146	9	N	1042	1054	0	2	8	69
04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	8714	3	759	9	N	690	708	0	2	8	49
05	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	11646	3	1037	9	N	943	919	0			73
06	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	14817	3	1020	9	N	927	927	0	3	8	70
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2245	3	450	9	N	409	464	0			15
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	869	3	242	9	N	220	205	0			30

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35573	X	35573	-0-	-0-	-0-	29102	3	6471	9	N	5883	5951	0	4	8	73
04	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	18649	3	11	4	N	4027	4066	0	4	8	30
							4430	9									
05	29444	X	29444	-0-	-0-	-0-	23275	3	20	4	N	5590	5527	0			93
							6149	9									
06	32417	X	32417	-0-	-0-	-0-	25798	3	1	4	N	6016	6033	0	4	8	72
							6618	9									
07	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	22249	3	6	4	N	4219	4134	0			157
							4641	9									
08	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	16876	3	19	4	N	2434	2257	0	5	8	329
							2677	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39628	X	39628	-0-	-0-	-0-	38132	3	1496	9	Y	1360	1359	0	4	8	29
04	40241	X	40241	-0-	-0-	-0-	39040	3	2	4	Y	1090	1092	0	8	8	19
							1199	9									
05	41751	X	41751	-0-	-0-	-0-	40558	3	4	4	Y	1081	1071	0	1	8	28
							1189	9									
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9281	3	6	4	Y	337	350	0	2	8	13
							371	9									
07	41800	X	41800	-0-	-0-	-0-	40248	3	2	4	Y	1409	1388	0	1	8	33
							1550	9									
08	64344	X	64344	-0-	-0-	-0-	62243	3	5	4	Y	1905	1856	0	16	8	66
							2096	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2901	-0-	-757	-0-	2781	3	120	9	Y	109	124	0			9
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3114	3	220	9	Y	200	186	0	1	8	22
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3456	3	257	9	Y	234	223	0			33
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3517	3	145	9	Y	132	144	0			21
07	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	2828	3	74	4	Y	176	175	0	1	8	21
							194	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	2961	3	1307	4	Y	114	87	0	1	8	47
							125	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
03	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	24093	3	4652	9	N	4229	4280	0	3	8	144
04	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	15191	3	9	4	N	2911	2963	0	4	8	88
							3202	9									
05	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	19654	3	17	4	N	4067	3997	0			158
							4474	9									
06	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	23508	3	1	4	N	4298	4309	0	4	8	143
							4728	9									
07	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	19548	3	5	4	N	2879	2915	0			107
							3167	9									
08	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	15378	3	17	4	N	1740	1607	0	5	8	235
							1914	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

03	33784	X	33784	-0-	-0-	-0-	30713	3	3071	9	Y	2792	2796	0	3	8	28
04	29513	X	29513	-0-	-0-	-0-	27284	3	1	4	Y	2025	2036	0	6	8	11
							2228	9									
05	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	28066	3	3	4	Y	2219	2200	0			30
							2441	9									
06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	11660	3	7	4	Y	815	838	0	2	8	5
							897	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	10798	3	1398	9	Y	1271	1230	0	2	8	225
04	10620	X	8981	-0-	-1639	-0-	7927	3	1054	9	Y	958	1034	0	3	8	146
05	10974	X	9766	-0-	-1208	-0-	7584	3	105	4	Y	1888	1745	0			289
							2077	9									
06	10620	X	3810	-0-	-6810	-0-	3541	3	1	4	Y	244	461	0	1	8	71
							268	9									
07	10974	X	1317	-0-	-9657	-0-	1222	3	95	9	Y	86	107	0			50
08	12183	X	1656	-0-	-10527	-0-	890	3	19	4	Y	679	460	0			269
							747	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36214	X	36214	-0-	-0-	-0-	31872	3	164	4	Y	3798	3757	0	6	8	139
							4178	9									
04	33496	X	33496	-0-	-0-	-0-	29235	3	192	4	Y	3699	3636	0	10	8	192
							4069	9									
05	42240	X	42240	-0-	-0-	-0-	37814	3	13	4	Y	4012	4050	0	1	8	153
							4413	9									
06	43065	X	43065	-0-	-0-	-0-	38412	3	2	4	Y	4228	4250	0	10	8	121
							4651	9									
07	46318	X	46318	-0-	-0-	-0-	41761	3	8	4	Y	4135	4032	0	1	8	223
							4549	9									
08	34756	X	34756	-0-	-0-	-0-	31326	3	9	4	Y	3110	3031	0	13	8	289
							3421	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28054	X	28054	-0-	-0-	-0-	26455	3	1599	9	Y	1454	1454	0	3	8	25
04	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	26313	3	1	4	Y	1377	1384	0	5	8	13
							1515	9									
05	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	28256	3	3	4	Y	1662	1648	0			27
							1828	9									
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7296	3	5	4	Y	635	657	0	1	8	4
							699	9									
07	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	18492	3	1	4	Y	1110	1095	0			19
							1221	9									
08	27479	X	27479	-0-	-0-	-0-	26162	3	2	4	Y	1195	1167	0	7	8	40
							1315	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

03	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	16201	3	636	9	Y	578	577	0	2	8	22
04	15960	X	13059	-0-	-2901	-0-	12538	3	521	9	Y	474	476	0	3	8	17
05	16492	X	11242	-0-	-5250	-0-	10687	3	1	4	Y	504	499	0			22
							554	9									
06	15960	X	5060	-0-	-10900	-0-	4811	3	3	4	Y	224	233	0	1	8	12
							246	9									
07	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-					12
08	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					12

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

03	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	17740	3	534	9	Y	485	484	0	2	8	26
04	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17276	3	1	4	Y	395	396	0	4	8	21
							435	9									
05	26463	X	26463	-0-	-0-	-0-	26083	3	2	4	Y	344	341	0			24
							378	9									
06	17670	X	11388	-0-	-6282	-0-	11257	3	7	4	Y	113	117	0	2	8	18
							124	9									
07	28077	X	28077	-0-	-0-	-0-	27910	3	1	4	Y	151	149	0			20
							166	9									
08	56629	X	56629	-0-	-0-	-0-	55820	3	5	4	Y	731	703	0	15	8	33
							804	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

03	17112	X	12780	-0-	-4332	-0-	12578	3	202	9	Y	184	184	0	1	8	21
04	15000	X	13031	-0-	-1969	-0-	12746	3	1	4	Y	258	258	0	3	8	18
							284	9									
05	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	19145	3	2	4	Y	151	149	0			20
							166	9									
06	15000	X	6658	-0-	-8342	-0-	6554	3	4	4	Y	91	95	0	1	8	15
							100	9									
07	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	29941	3	1	4	Y	165	163	0			17
							182	9									
08	26793	X	26793	-0-	-0-	-0-	25376	3	2	4	Y	1286	1257	0	7	8	39
							1415	9									

UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

03	49662	X	18442	-0-	-31220	-0-	15267	3	136	4	Y	2763	2761	0	2	8	117
							3039	9									
04	48060	X	35779	-0-	-12281	-0-	32498	3	238	4	Y	2766	2756	0	7	8	120
							3043	9									
05	40455	X	22366	-0-	-18089	-0-	18973	3	73	4	Y	3018	3026	0			112
							3320	9									
06	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	16698	3	105	4	Y	2419	2381	0	3	8	147
							2661	9									
07	36983	X	21052	-0-	-15931	-0-	17588	3	408	4	Y	2778	2719	0	1	8	205
							3056	9									
08	36983	X	19581	-0-	-17402	-0-	15787	3	743	4	Y	2774	2867	0	4	8	108
							3051	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36016	X	36016	-0-	-0-	-0-	33356	3	2660	9	Y	2418	2418	0	5	8	81
04	33750	X	32362	-0-	-1388	-0-	30491	3	1871	9	Y	1701	1636	0	8	8	138
05	35887	X	35887	-0-	-0-	-0-	33808	3	2079	9	Y	1890	1946	0	1	8	81
06	33750	X	33603	-0-	-147	-0-	31798	3	1805	9	Y	1641	1648	0	6	8	68
07	34880	X	34880	-0-	-0-	-0-	32913	3	1967	9	Y	1788	1794	0	1	8	61
08	36022	X	30540	-0-	-5482	-0-	28877	3	127	4	Y	1396	1357	0	8	8	92
							1536	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28924	X	28924	-0-	-0-	-0-	27744	3	1180	9	Y	1073	1072	0	3	8	18
04	21900	X	17541	-0-	-4359	-0-	17257	3	1	4	Y	257	256	0	4	8	15
							283	9									
05	26939	X	16648	-0-	-10291	-0-	16215	3	2	4	Y	392	389	0			18
							431	9									
06	26070	X	5104	-0-	-20966	-0-	4989	3	3	4	Y	102	106	0	1	8	13
							112	9									
07	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					Y	-0-					13
08	26288	X	-0-	-0-	-26288	-0-					Y	-0-					13

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
03	34279	X	34279	-0-	-0-	-0-	33182	3	1097	9	Y	997	996	0	4	8	31
04	38152	X	38152	-0-	-0-	-0-	37319	3	1	4	Y	756	755	0	8	8	24
							832	9									
05	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	31624	3	3	4	Y	952	943	0	1	8	32
							1047	9									
06	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9442	3	6	4	Y	388	403	0	2	8	15
							427	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66745	X	66745	-0-	-0-	-0-	63563	3	21	4	Y	2874	2861	0	12	8	132
							3161	9									
04	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	42379	3	26	4	Y	1969	1956	0	12	8	133
							2166	9									
05	54417	X	54417	-0-	-0-	-0-	51678	3	3	4	Y	2487	2484	0	1	8	135
							2736	9									
06	58262	X	58262	-0-	-0-	-0-	55812	3	56	4	Y	2176	2201	0	13	8	97
							2394	9									
07	60971	X	60971	-0-	-0-	-0-	57929	3	83	4	Y	2690	2612	0	1	8	174
							2959	9									
08	66743	X	60694	-0-	-6049	-0-	57275	3	500	4	Y	2654	2668	0	21	8	139
							2919	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

03	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	28539	3	1667	9	Y	1515	1515	0	3	8	28
04	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	26273	3	1	4	Y	1454	1456	0	5	8	21
							1599	9									
05	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	40671	3	4	4	Y	1852	1836	0	1	8	36
							2037	9									
06	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	17991	3	11	4	Y	733	753	0	3	8	13
							806	9									
07	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	15831	3	1	4	Y	457	451	0			19
							503	9									
08	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	20291	3	2	4	Y	918	897	0	5	8	35
							1010	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

03	6076	X	5108	-0-	-968	-0-	4600	3	508	9	Y	462	462	0	1	8	32
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5277	3	127	4	Y	448	455	0	1	8	24
							493	9									
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6090	3	518	9	Y	471	473	0			22
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5454	3	571	9	Y	519	485	0	1	8	55
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6245	3	477	9	Y	434	459	0			30
08	6603	X	6453	-0-	-150	-0-	6023	3	430	9	Y	391	391	0	2	8	28

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

03	23064	X	17609	-0-	-5455	-0-	14759	3	2850	9	Y	2591	2613	0	2	8	181
04	22320	X	18929	-0-	-3391	-0-	16113	3	130	4	Y	2442	2489	0	5	8	129
							2686	9									
05	23064	X	20174	-0-	-2890	-0-	17425	3	2749	9	Y	2499	2511	0			117
06	20550	X	18692	-0-	-1858	-0-	16035	3	2657	9	Y	2415	2270	0	4	8	258
07	21235	X	20798	-0-	-437	-0-	18121	3	2677	9	Y	2434	2523	0			169
08	20181	X	20064	-0-	-117	-0-	17461	3	2603	9	Y	2366	2358	0	6	8	171

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	8171	3	1308	9	N	1189	1169	0	1	8	45
04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	8290	3	62	4	N	1207	1061	0	2	8	189
							1328	9									
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	7033	3	148	4	N	1184	1343	0			30
							1302	9									
06	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	7399	3	1157	9	N	1052	1040	0	1	8	41
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	7539	3	1133	9	N	1030	1030	0			41
08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	7251	3	1257	9	N	1143	1142	0	2	8	40

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50547	X	50547	-0-	-0-	-0-	48462	3	2085	9	Y	1895	1895	0	5	8	45
04	54378	X	54378	-0-	-0-	-0-	52264	3	2	4	Y	1920	1926	0	11	8	28
							2112	9									
05	61060	X	61060	-0-	-0-	-0-	58526	3	5	4	Y	2299	2278	0	1	8	48
							2529	9									
06	24635	X	24635	-0-	-0-	-0-	23668	3	15	4	Y	865	891	0	4	8	18
							952	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44252	X	44252	-0-	-0-	-0-	42083	3	2169	9	Y	1972	1972	0	5	8	29
04	43125	X	43125	-0-	-0-	-0-	41221	3	2	4	Y	1729	1736	0	8	8	14
							1902	9									
05	40393	X	40393	-0-	-0-	-0-	38201	3	4	4	Y	1989	1971	0	1	8	31
							2188	9									
06	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	16381	3	10	4	Y	792	816	0	3	8	4
							871	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34627	X	27035	-0-	-7592	-0-	20898	3	9	4	Y	5571	5577	0	3	8	209
							6128	9									
04	33510	X	21799	-0-	-11711	-0-	17653	3	32	4	Y	3740	3764	0	4	8	181
							4114	9									
05	34627	X	19316	-0-	-15311	-0-	16091	3	25	4	Y	2909	2934	0			156
							3200	9									
06	33510	X	17889	-0-	-15621	-0-	14633	3	3256	9	Y	2960	2952	0	3	8	161
07	34627	X	19698	-0-	-14929	-0-	16544	3	37	4	Y	2834	2857	0			138
							3117	9									
08	27032	X	17808	-0-	-9224	-0-	14873	3	38	4	Y	2634	2628	0	5	8	139
							2897	9									

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
03	13082	X	8923	-0-	-4159	-0-	7399	3	3	4	Y	1383	1380	0	1	8	52
							1521	9									
04	12660	X	9313	-0-	-3347	-0-	7912	3	15	4	Y	1260	1249	0	2	8	61
							1386	9									
05	13082	X	10013	-0-	-3069	-0-	8638	3	14	4	Y	1237	1232	0			66
							1361	9									
06	10440	X	9421	-0-	-1019	-0-	7977	3	1444	9	Y	1313	1306	0	1	8	72
07	10571	X	10510	-0-	-61	-0-	9019	3	20	4	Y	1337	1344	0			65
							1471	9									
08	10013	X	9621	-0-	-392	-0-	8218	3	21	4	Y	1256	1253	0	2	8	66
							1382	9									

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	12093	-0-	-10041	-0-	9805	3	4	4	Y	2076	2083	0	2	8	78
							2284	9									
04	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	24212	3	45	4	Y	1983	1958	0	7	8	96
							2181	9									
05	22134	X	14190	-0-	-7944	-0-	11896	3	19	4	Y	2068	2053	0			111
							2275	9									
06	17940	X	13075	-0-	-4865	-0-	11271	3	1804	9	Y	1640	1659	0	3	8	89
07	22134	X	14924	-0-	-7210	-0-	13126	3	29	4	Y	1608	1619	0			78
							1769	9									
08	27311	X	13816	-0-	-13495	-0-	12016	3	31	4	Y	1608	1597	0	4	8	85
							1769	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29481	X	20840	-0-	-8641	-0-	17417	3	3423	9	Y	3112	3089	0	5	8	155
04	28530	X	24769	-0-	-3761	-0-	21330	3	42	4	Y	3088	3081	0	5	8	157
							3397	9									
05	29481	X	21728	-0-	-7753	-0-	18699	3	124	4	Y	2641	2678	0			120
							2905	9									
06	25800	X	24369	-0-	-1431	-0-	21223	3	3146	9	Y	2860	2827	0	4	8	149
07	26660	X	21785	-0-	-4875	-0-	18418	3	118	4	Y	2954	2963	0			140
							3249	9									
08	33711	X	33711	-0-	-0-	-0-	29334	3	429	4	Y	3589	3544	0	9	8	176
							3948	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21576	X	17329	-0-	-4247	-0-	14463	3	2866	9	Y	2605	2588	0	2	8	130
04	20880	X	18445	-0-	-2435	-0-	15660	3	31	4	Y	2504	2503	0	4	8	127
							2754	9									
05	19251	X	18743	-0-	-508	-0-	16121	3	107	4	Y	2286	2309	0			104
							2515	9									
06	18630	X	17887	-0-	-743	-0-	15351	3	2536	9	Y	2305	2286	0	3	8	120
07	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	16360	3	104	4	Y	2548	2547	0			121
							2803	9									
08	19065	X	17416	-0-	-1649	-0-	14729	3	215	4	Y	2247	2254	0	4	8	110
							2472	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29202	X	23159	-0-	-6043	-0-	19544	3	3615	9	Y	3286	3267	0	4	8	163
04	27840	X	23447	-0-	-4393	-0-	19972	3	39	4	Y	3124	3122	0	7	8	158
							3436	9									
05	26691	X	23198	-0-	-3493	-0-	19976	3	132	4	Y	2809	2839	0	1	8	127
							3090	9									
06	25830	X	21797	-0-	-4033	-0-	19259	3	2538	9	Y	2307	2308	0	6	8	120
07	26691	X	23145	-0-	-3546	-0-	20059	3	128	4	Y	2689	2680	0	1	8	128
							2958	9									
08	24242	X	20222	-0-	-4020	-0-	17243	3	252	4	Y	2479	2477	0	8	8	122
							2727	9									

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
03	19499	X	17630	-0-	-1869	-0-	14893	3	1	4	N	2487	2447	0	2	8	95
							2736	9									
04	18810	X	13909	-0-	-4901	-0-	11848	3	89	4	N	1793	1604	0	3	8	281
							1972	9									
05	18228	X	15377	-0-	-2851	-0-	12627	3	267	4	N	2257	2480	0			58
							2483	9									
06	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	15071	3	2764	9	N	2513	2469	0	3	8	99
07	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	16059	3	2134	9	N	1940	1962	0			77
08	17639	X	15663	-0-	-1976	-0-	13889	3	1774	9	N	1613	1629	0	4	8	57

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
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	3949	3	182	9	N	165					313
04	3420	X	2161	-0-	-1259	-0-	2161	3			N	-0-					313
05	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3261	3	116	9	N	105	281	1			137
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6335	3	207	9	N	188	1	8			324
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3453	3	108	9	N	98	182	1			240
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4001	3	230	9	N	209	283	1	1	8	165

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
03	61225	X	58455	-0-	-2770	-0-	51497	3	2	4	N	6324	6227	0	12	8	241
							6956	9									
04	58230	X	54791	-0-	-3439	-0-	47736	3	357	4	N	6089	5358	0	20	8	952
							6698	9									
05	60171	X	53101	-0-	-7070	-0-	45597	3	962	4	N	5947	6746	0	1	8	152
							6542	9									
06	56580	X	53310	-0-	-3270	-0-	46932	3	6378	9	N	5798	5709	0	13	8	228
07	58466	X	52655	-0-	-5811	-0-	46665	3	5990	9	N	5445	5457	0	1	8	215
08	58466	X	47615	-0-	-10851	-0-	42489	3	5126	9	N	4660	4692	0	19	8	164

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2022

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2023

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

03	65870	X	65870	-0-	-0-	-0-	55338	3	2	4	N	9573	9561	0	9	8	197
							10530	9									
04	62245	X	62245	-0-	-0-	-0-	51529	3	201	4	N	9559	9465	0	14	8	277
							10515	9									
05	55047	X	55047	-0-	-0-	-0-	45548	3	161	4	N	8489	8555	0	1	8	210
							9338	9									
06	61787	X	61787	-0-	-0-	-0-	51865	3	9922	9	N	9020	8904	0	13	8	313
07	59876	X	59876	-0-	-0-	-0-	50511	3	9365	9	N	8514	8562	0	1	8	264
08	60120	X	60120	-0-	-0-	-0-	51451	3	8669	9	N	7881	7901	0	20	8	224

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

03	28477	X	28477	-0-	-0-	-0-	23866	3	1	4	N	4191	4208	0	4	8	86
							4610	9									
04	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	21540	3	84	4	N	3356	3339	0	6	8	97
							3692	9									
05	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	19507	3	69	4	N	3151	3170	0			78
							3466	9									
06	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	20875	3	2919	9	N	2654	2635	0	5	8	92
07	31352	X	31352	-0-	-0-	-0-	25945	3	5407	9	N	4915	4854	0	1	8	152
08	39519	X	39519	-0-	-0-	-0-	32509	3	7010	9	N	6373	6332	0	12	8	181

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2023

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	12751	3	3583	9	N	3257	3089	0	4	8	165
04	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	10072	3	2760	9	N	2509	2394	0	6	8	274
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	5955	3	1760	9	N	1600	1730	0			144
06	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	10036	3	2482	9	N	2256	2239	0	5	8	156
07	10075	X	5970	-0-	-4105	-0-	4259	3	1711	9	N	1555	1596	0			115
08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	801	757	0			159

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
03	22847	X	15058	-0-	-7789	-0-	13846	3	56	4	Y	1051	1085	0	2	8	44
							1156	9									
04	16350	X	15999	-0-	-351	-0-	14941	3	97	4	Y	874	877	0	3	8	38
							961	9									
05	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	22667	3	33	4	Y	1098	1095	0			41
							1208	9									
06	14580	X	9345	-0-	-5235	-0-	8476	3	16	4	Y	775	767	0	2	8	47
							853	9									
07	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	15716	3	82	4	Y	1192	1150	0	1	8	88
							1311	9									
08	23901	X	19376	-0-	-4525	-0-	17722	3	172	4	Y	1347	1378	0	5	8	52
							1482	9									

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

03	8029	X	2816	-0-	-5213	-0-	1948	3	868	9	N	789	1009	0			40
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-	40	0			-0-
05	6944	X	4565	-0-	-2379	-0-	3058	3	1507	9	N	1370	1247	0			123
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	6567	3	1970	9	N	1791	1788	0	2	8	124
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	4841	3	1793	9	N	1630	1633	0			121
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	524	541	0			104

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

03	5890	X	4359	-0-	-1531	-0-	3196	3	378	4	N	714	736	0			49
							785	9									
04	5700	X	2221	-0-	-3479	-0-	2137	3	84	4	N	-0-					49
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					49
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					49
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					49
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					49

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

03	62682	X	53115	-0-	-9567	-0-	45515	3	7600	9	N	6909	6962	0			21
04	53263	X	53263	-0-	-0-	-0-	46238	3	7025	9	N	6386	6345	0			62
05	53709	X	53709	-0-	-0-	-0-	46648	3	7061	9	N	6419	6404	0			77
06	51390	X	45442	-0-	-5948	-0-	39500	3	5942	9	N	5402	5390	0			89
07	55025	X	50274	-0-	-4751	-0-	43539	3	6735	9	N	6123	6180	0			32
08	55025	X	48229	-0-	-6796	-0-	41761	3	6468	9	N	5880	5853	0			59

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

03	82987	X	32038	-0-	-50949	-0-	23278	3	8760	9	N	7964	8027	0			24
04	70710	X	34750	-0-	-35960	-0-	25603	3	9147	9	N	8315	8258	0			81
05	73067	X	24325	-0-	-48742	-0-	18007	3	6318	9	N	5744	5756	0			69
06	57480	X	17478	-0-	-40002	-0-	13321	3	4157	9	N	3779	3785	0			63
07	35898	X	20923	-0-	-14975	-0-	15766	3	5157	9	N	4688	4726	0			25
08	35898	X	18028	-0-	-17870	-0-	12605	3	5423	9	N	4930	4905	0			50

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

03	79747	X	79747	-0-	-0-	-0-	72095	3	7652	9	N	6956	7007	0			21
04	56940	X	53535	-0-	-3405	-0-	46662	3	6873	9	N	6248	6208	0			61
05	80972	X	51497	-0-	-29475	-0-	44714	3	6783	9	N	6166	6153	0			74
06	78360	X	47513	-0-	-30847	-0-	40971	3	6542	9	N	5947	5923	0			98
07	80972	X	51471	-0-	-29501	-0-	44683	3	6788	9	N	6171	6236	0			33
08	79732	X	46957	-0-	-32775	-0-	40727	3	6230	9	N	5664	5640	0			57

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

03	113522	X	94520	-0-	-19002	-0-	85399	3	9121	9	N	8292	8353	0			25
04	103140	X	94550	-0-	-8590	-0-	86371	3	8179	9	N	7435	7388	0			72
05	106578	X	95439	-0-	-11139	-0-	87161	3	8278	9	N	7525	7506	0			91
06	98520	X	83467	-0-	-15053	-0-	76343	3	7124	9	N	6476	6460	0			107
07	98549	X	90499	-0-	-8050	-0-	82796	3	7703	9	N	7003	7073	0			37
08	97712	X	84561	-0-	-13151	-0-	77380	3	7181	9	N	6528	6499	0			66

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

03	60915	X	54834	-0-	-6081	-0-	47565	3	7269	9	N	6608	6657	0			20
04	57150	X	54534	-0-	-2616	-0-	47711	3	6823	9	N	6203	6163	0			60
05	59055	X	54972	-0-	-4083	-0-	48095	3	6877	9	N	6252	6237	0			75
06	57150	X	41004	-0-	-16146	-0-	35353	3	5651	9	N	5137	5127	0			85
07	56358	X	48565	-0-	-7793	-0-	42029	3	6536	9	N	5942	5995	0			32
08	56358	X	47342	-0-	-9016	-0-	41171	3	6171	9	N	5610	5585	0			57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 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
03	2449	X	42	-0-	-2407	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1017	-0-	-783	-0-	919	3	98	9	N	89	88	0			1
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	1	0			-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1	-0-	-1053	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118265	X	77584	-0-	-40681	-0-	68534	3	9050	9	N	8227	8285	0			25
04	100110	X	82049	-0-	-18061	-0-	73345	3	8704	9	N	7913	7861	0			77
05	103447	X	80540	-0-	-22907	-0-	72125	3	8415	9	N	7650	7635	0			92
06	80910	X	67854	-0-	-13056	-0-	60845	3	7009	9	N	6372	6359	0			105
07	84785	X	78237	-0-	-6548	-0-	70236	3	8001	9	N	7274	7340	0			39
08	84785	X	72758	-0-	-12027	-0-	65402	3	7356	9	N	6687	6658	0			68

MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 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
03	SHUT IN		56692	-0-	56692	56692	43585	3	13107	9	Y	11915	11863	0	7	8	45
04	SHUT IN		154602	-0-	154602	211294	1	1	117929	3	Y	33324	33187	0	34	8	148
							16	4	36656	9							
05	387082	X	175788	-0-	-211294	-0-	9	1	136954	3	Y	35295	35301	0	4	8	138
							38825	9									
06	158961	X	158961	-0-	-0-	-0-	9	1	126309	3	Y	29675	29657	0	39	8	117
							32643	9									
07	132990	X	130496	-0-	-2494	-0-	9	1	104352	3	Y	23759	23819	0	3	8	54
							26135	9									
08	132990	X	122690	-0-	-10300	-0-	9	1	98626	3	Y	21868	21725	0	47	8	150
							24055	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		148297	-0-	148297	148297	108416	3	39881	9	Y	36255	36100	0	18	8	137
04	SHUT IN		142803	-0-	142803	291100	1	1	105582	3	Y	33824	33786	0	25	8	150
							14	4	37206	9							
05	443912	X	152812	-0-	-291100	-0-	9	1	114882	3	Y	34474	34487	0	2	8	135
							37921	9									
06	119130	X	118717	-0-	-413	-0-	9	1	90074	3	Y	26031	26046	0	18	8	102
							28634	9									
07	123101	X	80253	-0-	-42848	-0-	9	1	60248	3	Y	18178	18237	0	1	8	42
							19996	9									
08	123101	X	92660	-0-	-30441	-0-	9	1	71656	3	Y	19086	18975	0	22	8	131
							20995	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 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
03	SHUT IN		77418	-0-	77418	77418	56046	3	21372	9	Y	19429	19347	0	9	8	73
04	SHUT IN		156973	-0-	156973	234391	1	1	114670	3	Y	38443	38312	0	33	8	171
							15	4	42287	9							
05	405767	X	171376	-0-	-234391	-0-	9	1	127621	3	Y	39769	39780	0	4	8	156
							43746	9									
06	159769	X	159769	-0-	-0-	-0-	9	1	120079	3	Y	36074	36050	0	38	8	142
							39681	9									
07	132990	X	122435	-0-	-10555	-0-	9	1	90498	3	Y	29025	29098	0	3	8	66
							31928	9									
08	132990	X	113517	-0-	-19473	-0-	9	1	85426	3	Y	25529	25378	0	42	8	175
							28082	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 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
03	SHUT IN		51037	-0-	51037	51037	37451	3	13586	9	Y	12351	12298	0	6	8	47
04	SHUT IN		145796	-0-	145796	196833	1	1	107864	3	Y	34470	34333	0	31	8	153
							14	4	37917	9							
05	386847	X	190014	-0-	-196833	-0-	9	1	142065	3	Y	43582	43560	0	4	8	171
							47940	9									
06	174149	X	174149	-0-	-0-	-0-	9	1	130832	3	Y	39371	39344	0	43	8	155
							43308	9									
07	144326	X	144326	-0-	-0-	-0-	9	1	107786	3	Y	33210	33286	0	3	8	76
							36531	9									
08	138731	X	138731	-0-	-0-	-0-	9	1	104604	3	Y	31016	30827	0	53	8	212
							34118	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		186736	-0-	186736	186736	139500	3	47236	9	Y	42942	42757	0	23	8	162
04	SHUT IN		174230	-0-	174230	360966	1	1	131829	3	Y	38530	38486	0	35	8	171
							17	4	42383	9							
05	SHUT IN		170911	-0-	170911	531877	9	1	132610	3	Y	34811	34843	0	3	8	136
							38292	9									
06	SHUT-IN		139547	-0-	139547	671424	9	1	110671	3	Y	26243	26251	0	25	8	103
							28867	9									
07	SHUT-IN		113379	-0-	113379	784803	9	1	90148	3	Y	21111	21164	0	2	8	48
							23222	9									
08	SHUT-IN		107210	-0-	107210	892013	9	1	85594	3	Y	19643	19527	0	29	8	135
							21607	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295536 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1330	-0-	1330	1330	982	3	348	9	N	316					316
03	SHUT IN		188688	-0-	188688	190018	142171	3	46517	9	Y	42288	42422	0	23	8	159
04	SHUT IN		157820	-0-	157820	347838	1	1	121032	3	Y	33428	33407	0	31	8	149
							16	4	36771	9							
05	SHUT IN		151904	-0-	151904	499742	9	1	119673	3	Y	29293	29325	0	2	8	115
							32222	9									
06	SHUT IN		126698	-0-	126698	626440	9	1	101625	3	Y	22785	22789	0	21	8	90
							25064	9									
07	SHUT IN		109096	-0-	109096	735536	9	1	88693	3	Y	18540	18586	0	2	8	42
							20394	9									
08	SHUT IN		100118	-0-	100118	835654	9	1	82343	3	Y	16151	16055	0	27	8	111
							17766	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295537 COMPL. DATE 11/05/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4194	-0-	4194	4194	3587	3	607	9	N	552	1	8			551
03	SHUT IN		106365	-0-	106365	110559	78822	3	27543	9	Y	25039	25483	0	13	8	94
04	SHUT IN		96306	-0-	96306	206865	1	1	71386	3	Y	22645	22618	0	20	8	101
							9	4	24910	9							
05	SHUT IN		94547	-0-	94547	301412	9	1	70926	3	Y	21465	21480	0	2	8	84
							23612	9									
06	SHUT IN		81547	-0-	81547	382959	9	1	62275	3	Y	17512	17512	0	15	8	69
							19263	9									
07	SHUT IN		71499	-0-	71499	454458	9	1	54711	3	Y	15254	15287	0	1	8	35
							16779	9									
08	SHUT IN		69218	-0-	69218	523676	9	1	53310	3	Y	14454	14362	0	28	8	99
							15899	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	731	1	22655	2	N	2680	2539	1	40	8	533
							3	4	2948	9							
04	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	697	1	23514	2	N	2476	2384	1	53	8	572
							2724	9									
05	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	737	1	22321	2	N	2461	2419	1	39	8	575
							6	4	2707	9							
06	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-	718	1	21198	2	N	2482	2515	1	40	8	502
							3	4	2730	9							
07	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	728	1	21915	2	N	2468	2174	1	51	8	745
							5	4	2715	9							
*08	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	712	1	19945	2	N	2428	2483	1	54	8	636
							10	4	2671	9							

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
03	44371	X	44371	-0-	-0-	-0-	243	1	39352	2	Y	3914	3864	1	68	8	100
							471	4	4305	9							
04	53689	X	53689	-0-	-0-	-0-	394	1	47841	2	Y	4332	4216	1	96	8	120
							689	4	4765	9							
05	56959	X	56959	-0-	-0-	-0-	569	1	51551	2	Y	4276	4210	1	76	8	110
							135	4	4704	9							
06	50456	X	50456	-0-	-0-	-0-	572	1	45432	2	Y	4024	3876	1	88	8	170
							26	4	4426	9							
07	49966	X	49966	-0-	-0-	-0-	625	1	45697	2	Y	3277	3213	1	99	8	135
							39	4	3605	9							
*08	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	506	1	35215	2	Y	3590	3487	1	99	8	139
							237	4	3949	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80366	X	80366	-0-	-0-	-0-	736	1	76022	2	Y	3117	3105	1	62	8	514
							179	4	3429	9							
04	90771	X	90771	-0-	-0-	-0-	685	1	86665	2	Y	2914	2877	1	91	8	460
							216	4	3205	9							
05	88794	X	88794	-0-	-0-	-0-	725	1	84717	2	Y	2989	2837	1	65	8	547
							64	4	3288	9							
06	85674	X	85674	-0-	-0-	-0-	717	1	81690	2	Y	2923	2906	1	73	8	491
							52	4	3215	9							
07	78949	X	78949	-0-	-0-	-0-	721	1	74884	2	Y	2802	2699	1	86	8	508
							262	4	3082	9							
08	81041	X	81041	-0-	-0-	-0-	740	1	77127	2	Y	2794	2602	1	95	8	605
							101	4	3073	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	13070	-0-	-2771	-0-	1116	1	9569	2	Y	2122	2206	1	5	8	631
							51	4	2334	9							
04	15330	X	9558	-0-	-5772	-0-	952	1	6733	2	Y	1673	1849	1	9	8	446
							33	4	1840	9							
05	13857	X	11537	-0-	-2320	-0-	1005	1	8300	2	Y	1902	1845	1	6	8	497
							140	4	2092	9							
06	13410	X	6370	-0-	-7040	-0-	633	1	4339	2	Y	1211	1267	1	9	8	432
							66	4	1332	9							
07	13082	X	9975	-0-	-3107	-0-	1030	1	6671	2	Y	1968	1690	1	18	8	692
							109	4	2165	9							
08	12183	X	9537	-0-	-2646	-0-	1093	1	6473	2	Y	1765	1913	1	19	8	525
							29	4	1942	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45155	X	45155	-0-	-0-	-0-	1115	1	37218	2	Y	6172	6148	1	17	8	689
							33	4	6789	9							
04	45691	X	45691	-0-	-0-	-0-	1046	1	38305	2	Y	5729	5718	1	24	8	676
							38	4	6302	9							
05	45291	X	44165	-0-	-1126	-0-	1102	1	36319	2	Y	6107	5965	1	20	8	798
							26	4	6718	9							
06	43830	X	38839	-0-	-4991	-0-	955	1	32203	2	Y	5162	5209	1	19	8	732
							3	4	5678	9							
07	47213	X	45522	-0-	-1691	-0-	1295	1	37797	2	Y	5782	5746	1	34	8	734
							70	4	6360	9							
*08	47213	X	45606	-0-	-1607	-0-	1330	1	38098	2	Y	5556	5470	1	21	8	799
							66	4	6112	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43983	X	43983	-0-	-0-	-0-	1099	1	36636	2	Y	5651	5757	1	23	8	645
							32	4	6216	9							
04	48690	X	46497	-0-	-2193	-0-	1069	1	39682	2	Y	5188	5190	1	30	8	613
							39	4	5707	9							
05	50313	X	39515	-0-	-10798	-0-	1009	1	33608	2	Y	4426	4424	1	24	8	591
							29	4	4869	9							
06	48690	X	40455	-0-	-8235	-0-	1021	1	34543	2	Y	4443	4392	1	24	8	618
							4	4	4887	9							
07	48050	X	31257	-0-	-16793	-0-	863	1	25649	2	Y	4272	4301	1	40	8	549
							46	4	4699	9							
*08	48050	X	29499	-0-	-18551	-0-	817	1	24316	2	Y	3925	3884	1	22	8	568
							48	4	4318	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16117	X	16117	-0-	-0-	-0-	1024	1	12278	2	Y	2551	2484	1	11	8	762
							9	4	2806	9							
04	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	1063	1	10272	2	Y	2332	2623	1	16	8	455
							8	4	2565	9							
05	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	1088	1	8924	2	Y	2349	2251	1	12	8	541
							5	4	2584	9							
06	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	1060	1	8386	2	Y	2108	2028	1	13	8	608
							4	4	2319	9							
07	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	1115	1	7769	2	Y	1863	1832	1	14	8	625
							35	4	2049	9							
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	1063	1	7382	2	Y	1881	1994	1	15	8	497
							29	4	2069	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	744	1	29068	2	N	3545	3367	1	50	8	597
							15	4	3900	9							
04	35154	X	35154	-0-	-0-	-0-	720	1	30869	2	N	3240	3215	1	64	8	558
							1	4	3564	9							
05	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	731	1	30926	2	N	3315	3273	1	48	8	552
							44	4	3647	9							
06	37350	X	37350	-0-	-0-	-0-	715	1	32631	2	N	3565	3458	1	56	8	603
							82	4	3922	9							
07	36877	X	36877	-0-	-0-	-0-	743	1	32335	2	N	3364	3195	1	63	8	709
							99	4	3700	9							
08	38711	X	38711	-0-	-0-	-0-	743	1	34267	2	N	3302	3313	1	67	8	631
							69	4	3632	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	1044	1	19896	2	N	2447	2427	1	20	8	402
							733	4	2692	9							
04	26194	X	26194	-0-	-0-	-0-	1038	1	21441	2	N	2655	2739	1	31	8	287
							794	4	2921	9							
05	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	1055	1	19392	2	N	2642	2421	1	23	8	485
							198	4	2906	9							
06	23580	X	23031	-0-	-549	-0-	1052	1	19215	2	N	2498	2480	1	18	8	485
							16	4	2748	9							
07	27063	X	21989	-0-	-5074	-0-	1031	1	18205	2	N	2454	2427	1	18	8	494
							54	4	2699	9							
08	27063	X	21431	-0-	-5632	-0-	1027	1	17644	2	N	2361	2339	1	19	8	497
							163	4	2597	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21669	X	16830	-0-	-4839	-0-	992	1	11725	2	N	2164	2179	1	13	8	488
							1733	4	2380	9							
04	20970	X	19259	-0-	-1711	-0-	1052	1	15354	2	N	2273	2436	1	18	8	307
							353	4	2500	9							
05	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	1077	1	16337	2	N	2255	2050	1	13	8	499
							206	4	2481	9							
06	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	1049	1	14451	2	N	2082	2021	1	16	8	544
							34	4	2290	9							
07	19902	X	17427	-0-	-2475	-0-	1031	1	13986	2	N	2123	2103	1	20	8	544
							75	4	2335	9							
08	20088	X	17933	-0-	-2155	-0-	1052	1	14641	2	N	2031	2024	1	21	8	530
							6	4	2234	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	154	1	19469	2	Y	1452	1376	1	31	8	106
							6	4	1597	9							
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	209	1	17348	2	Y	1764	1666	1	31	8	173
							18	4	1940	9							
05	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	91	1	12310	2	Y	875	953	1	23	8	72
							19	4	963	9							
06	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	115	1	15247	2	Y	1486	1422	1	24	8	112
							41	4	1635	9							
07	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	152	1	18260	2	Y	1513	1477	1	28	8	120
							34	4	1664	9							
08	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	144	1	16653	2	Y	1406	1371	1	30	8	125
							101	4	1547	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48268	X	48268	-0-	-0-	-0-	603	1	44246	2	N	2990	2861	1	57	8	265
							130	4	3289	9							
04	57442	X	57442	-0-	-0-	-0-	941	1	51901	2	N	3733	3608	1	91	8	299
							494	4	4106	9							
05	61842	X	61842	-0-	-0-	-0-	1345	1	56349	2	N	3652	3597	1	72	8	282
							131	4	4017	9							
06	59888	X	59888	-0-	-0-	-0-	1399	1	54596	2	N	3469	3367	1	122	8	262
							77	4	3816	9							
07	65132	X	65132	-0-	-0-	-0-	1469	1	57168	2	N	5532	5398	1	89	8	307
							410	4	6085	9							
*08	64127	X	64127	-0-	-0-	-0-	1471	1	57830	2	N	3402	3344	1	89	8	276
							1084	4	3742	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38006	X	8692	-0-	-29314	-0-	206	1	7007	2	Y	1238	1246	1	13	8	40
							117	4	1362	9							
04	31320	X	18177	-0-	-13143	-0-	462	1	15509	2	Y	1968	1866	1	30	8	112
							41	4	2165	9							
05	32364	X	17312	-0-	-15052	-0-	480	1	14156	2	Y	1981	1991	1	21	8	81
							497	4	2179	9							
06	27960	X	9389	-0-	-18571	-0-	237	1	7133	2	Y	1585	1587	1	16	8	63
							275	4	1744	9							
07	18786	X	16574	-0-	-2212	-0-	527	1	13739	2	Y	1945	1884	1	27	8	97
							168	4	2140	9							
08	18786	X	6013	-0-	-12773	-0-	128	1	3965	2	Y	1741	1711	1	31	8	96
							5	4	1915	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37482	X	37482	-0-	-0-	-0-	1944	1	30618	2	Y	4386	4496	1	11	8	362
							95	4	4825	9							
04	32880	X	27579	-0-	-5301	-0-	1736	1	21880	2	Y	3275	3163	1	11	8	463
							360	4	3603	9							
05	35016	X	35016	-0-	-0-	-0-	2068	1	27842	2	Y	4587	4347	1	9	8	694
							60	4	5046	9							
06	36270	X	34442	-0-	-1828	-0-	2227	1	27125	2	Y	4470	4392	1	12	8	760
							173	4	4917	9							
07	37479	X	32975	-0-	-4504	-0-	2350	1	27218	2	Y	2845	2980	1	18	8	607
							277	4	3130	9							
08	37479	X	28393	-0-	-9086	-0-	1984	1	22990	2	Y	2914	2930	1	10	8	581
							214	4	3205	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
03	37696	X	17839	-0-	-19857	-0-	460	1	13917	2	Y	2810	2773	1	19	8	89
							371	4	3091	9							
04	36480	X	13805	-0-	-22675	-0-	334	1	11317	2	Y	1932	1883	1	25	8	113
							29	4	2125	9							
05	37696	X	11452	-0-	-26244	-0-	283	1	8559	2	Y	2192	2198	1	17	8	90
							199	4	2411	9							
06	33630	X	9789	-0-	-23841	-0-	245	1	7536	2	Y	1699	1704	1	17	8	68
							139	4	1869	9							
07	17825	X	8904	-0-	-8921	-0-	227	1	5969	2	Y	2407	2334	1	21	8	120
							60	4	2648	9							
08	17825	X	10966	-0-	-6859	-0-	285	1	8481	2	Y	1964	1951	1	24	8	109
							40	4	2160	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
03	36208	X	35757	-0-	-451	-0-	1945	1	30587	2	Y	2847	2940	1	9	8	237
							93	4	3132	9							
04	35040	X	28950	-0-	-6090	-0-	1936	1	24294	2	Y	2172	2092	1	10	8	307
							331	4	2389	9							
05	37892	X	37892	-0-	-0-	-0-	2384	1	32034	2	Y	3090	2922	1	8	8	467
							75	4	3399	9							
06	35895	X	35895	-0-	-0-	-0-	2450	1	30006	2	Y	2958	2910	1	11	8	504
							185	4	3254	9							
07	35743	X	34465	-0-	-1278	-0-	2386	1	28154	2	Y	3296	3144	1	16	8	640
							299	4	3626	9							
08	37882	X	28576	-0-	-9306	-0-	2100	1	23982	2	Y	2063	2248	1	9	8	446
							225	4	2269	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31155	X	16661	-0-	-14494	-0-	555	1	14932	2	Y	916	948	1	3	8	72
							166	4	1008	9							
04	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	766	1	23271	2	Y	1297	1259	1	12	8	98
							220	4	1427	9							
05	28365	X	23923	-0-	-4442	-0-	732	1	21828	2	Y	1206	1193	1	9	8	102
							36	4	1327	9							
06	27450	X	22087	-0-	-5363	-0-	741	1	20114	2	Y	1116	1093	1	9	8	116
							4	4	1228	9							
07	28365	X	21030	-0-	-7335	-0-	800	1	18939	2	Y	1096	1110	1	10	8	92
							85	4	1206	9							
08	26536	X	15768	-0-	-10768	-0-	595	1	14122	2	Y	910	910	1	11	8	81
							50	4	1001	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36301	X	30193	-0-	-6108	-0-	998	1	26703	2	Y	2032	2046	1	16	8	156
							257	4	2235	9							
04	38365	X	38365	-0-	-0-	-0-	1119	1	34186	2	Y	2490	2428	1	29	8	189
							321	4	2739	9							
05	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	1086	1	32371	2	Y	2468	2429	1	21	8	207
							53	4	2715	9							
06	34890	X	33629	-0-	-1261	-0-	1098	1	30024	2	Y	2274	2225	1	21	8	235
							6	4	2501	9							
07	39649	X	27342	-0-	-12307	-0-	1030	1	23803	2	Y	2182	2210	1	23	8	184
							109	4	2400	9							
08	39649	X	29015	-0-	-10634	-0-	1044	1	25418	2	Y	2266	2226	1	26	8	198
							60	4	2493	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
03	98208	X	82864	-0-	-15344	-0-	1038	1	77884	2	N	2838	2685	1	44	8	614
							820	4	3122	9							
04	95040	X	76125	-0-	-18915	-0-	1067	1	71819	2	N	2540	2536	1	57	8	561
							445	4	2794	9							
05	98208	X	86888	-0-	-11320	-0-	1101	1	82410	2	N	2876	2962	1	43	8	432
							213	4	3164	9							
06	94500	X	85796	-0-	-8704	-0-	980	1	81824	2	N	2685	2597	1	54	8	466
							38	4	2954	9							
07	94953	X	87901	-0-	-7052	-0-	1031	1	83260	2	N	2752	2659	1	62	8	497
							583	4	3027	9							
08	86893	X	84319	-0-	-2574	-0-	1059	1	80308	2	N	2684	2596	1	66	8	519
							2952	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
03	40796	X	31821	-0-	-8975	-0-	192	1	27990	2	Y	2952	3005	1	16	8	105
							392	4	3247	9							
04	39480	X	33801	-0-	-5679	-0-	222	1	30068	2	Y	2749	2723	1	21	8	110
							487	4	3024	9							
05	36487	X	36184	-0-	-303	-0-	235	1	32321	2	Y	3208	3194	1	16	8	108
							99	4	3529	9							
06	34320	X	32543	-0-	-1777	-0-	225	1	29142	2	Y	2882	2864	1	16	8	110
							6	4	3170	9							
07	34937	X	30663	-0-	-4274	-0-	243	1	27420	2	Y	2647	2642	1	20	8	95
							88	4	2912	9							
*08	37501	X	37501	-0-	-0-	-0-	369	1	34109	2	Y	2733	2703	1	21	8	104
							17	4	3006	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66153	X	66153	-0-	-0-	-0-	1510	1	58210	2	Y	5804	5751	1	19	8	161
							49	4	6384	9							
04	54990	X	54089	-0-	-901	-0-	1259	1	47456	2	Y	4872	4856	1	25	8	152
							15	4	5359	9							
05	67638	X	67638	-0-	-0-	-0-	1736	1	59556	2	Y	5733	5672	1	20	8	193
							40	4	6306	9							
06	64020	X	60366	-0-	-3654	-0-	1674	1	53051	2	Y	5098	5029	1	22	8	240
							33	4	5608	9							
07	66154	X	53586	-0-	-12568	-0-	1599	1	46785	2	Y	4566	4547	1	32	8	227
							179	4	5023	9							
08	67642	X	58139	-0-	-9503	-0-	1857	1	50819	2	Y	4912	4889	1	17	8	233
							60	4	5403	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62868	X	53554	-0-	-9314	-0-	1196	1	46398	2	Y	5384	5355	1	20	8	150
							38	4	5922	9							
04	60840	X	50137	-0-	-10703	-0-	1149	1	43039	2	Y	5397	5352	1	27	8	168
							12	4	5937	9							
05	62868	X	53058	-0-	-9810	-0-	1327	1	45589	2	Y	5557	5515	1	22	8	188
							29	4	6113	9							
06	59520	X	46751	-0-	-12769	-0-	1267	1	40094	2	Y	4878	4814	1	23	8	229
							24	4	5366	9							
07	61504	X	42748	-0-	-18756	-0-	1244	1	36537	2	Y	4392	4370	1	33	8	218
							136	4	4831	9							
08	53568	X	46420	-0-	-7148	-0-	1443	1	39565	2	Y	4877	4846	1	18	8	231
							47	4	5365	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67952	X	31352	-0-	-36600	-0-	650	1	26804	2	Y	3521	3545	1	11	8	99
							25	4	3873	9							
04	56820	X	40017	-0-	-16803	-0-	892	1	33904	2	Y	4734	4667	1	20	8	146
							14	4	5207	9							
05	58714	X	54919	-0-	-3795	-0-	1347	1	46400	2	Y	6490	6402	1	16	8	218
							33	4	7139	9							
06	55500	X	51418	-0-	-4082	-0-	1374	1	43737	2	Y	5703	5631	1	22	8	268
							34	4	6273	9							
07	55521	X	45928	-0-	-9593	-0-	1341	1	39024	2	Y	4919	4911	1	31	8	245
							152	4	5411	9							
08	54932	X	51063	-0-	-3869	-0-	1582	1	43213	2	Y	5653	5613	1	17	8	268
							50	4	6218	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
03	163122	X	126493	-0-	-36629	-0-	824	1	117807	2	Y	4201	4267	1	50	8	150
							3241	4	4621	9							
04	146190	X	124396	-0-	-21794	-0-	839	1	117123	2	Y	4074	3994	1	69	8	161
							1953	4	4481	9							
05	148614	X	135296	-0-	-13318	-0-	942	1	129423	2	Y	4143	4114	1	52	8	138
							374	4	4557	9							
06	139500	X	121533	-0-	-17967	-0-	896	1	116519	2	Y	3725	3665	1	58	8	140
							20	4	4098	9							
07	140120	X	110959	-0-	-29161	-0-	933	1	105453	2	Y	3574	3527	1	60	8	127
							642	4	3931	9							
08	135284	X	106228	-0-	-29056	-0-	1096	1	101207	2	Y	3502	3432	1	64	8	133
							73	4	3852	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
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
03	70029	X	40203	-0-	-29826	-0-	251	1	34775	2	Y	4269	4412	1	13	8	155
							481	4	4696	9							
04	58170	X	34281	-0-	-23889	-0-	206	1	29245	2	Y	3917	3901	1	14	8	157
							521	4	4309	9							
05	60109	X	43688	-0-	-16421	-0-	274	1	37850	2	Y	4966	4946	1	10	8	167
							101	4	5463	9							
06	58170	X	47869	-0-	-10301	-0-	324	1	42191	2	Y	4861	4828	1	15	8	185
							7	4	5347	9							
07	54281	X	42897	-0-	-11384	-0-	330	1	37586	2	Y	4321	4334	1	16	8	156
							228	4	4753	9							
08	43679	X	40920	-0-	-2759	-0-	391	1	36010	2	Y	4083	4065	1	17	8	157
							28	4	4491	9							

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
03	173755	X	140799	-0-	-32956	-0-	921	1	132755	2	Y	4653	4715	1	60	8	165
							2005	4	5118	9							
04	161100	X	143119	-0-	-17981	-0-	976	1	134782	2	Y	4628	4523	1	87	8	183
							2270	4	5091	9							
05	162874	X	157776	-0-	-5098	-0-	1099	1	150980	2	Y	4779	4738	1	65	8	159
							440	4	5257	9							
06	155250	X	143468	-0-	-11782	-0-	1060	1	137636	2	Y	4316	4233	1	80	8	162
							24	4	4748	9							
07	148304	X	137431	-0-	-10873	-0-	1162	1	130966	2	Y	4112	4026	1	103	8	145
							780	4	4523	9							
08	156767	X	129776	-0-	-26991	-0-	1341	1	124040	2	Y	3922	3811	1	109	8	147
							81	4	4314	9							

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 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
03	78368	X	65405	-0-	-12963	-0-	59644	2	209	4	Y	5047	5034	1	61	8	305
							5552	9									
04	75840	X	62702	-0-	-13138	-0-	57252	2	30	4	Y	4927	4769	1	76	8	387
							5420	9									
05	71889	X	62371	-0-	-9518	-0-	57511	2	40	4	Y	4382	4288	1	51	8	430
							4820	9									
06	64650	X	63327	-0-	-1323	-0-	58156	2	542	4	Y	4208	4193	1	69	8	376
							4629	9									
07	70130	X	70130	-0-	-0-	-0-	64964	2	91	4	Y	4614	4558	1	90	8	342
							5075	9									
08	67228	X	67228	-0-	-0-	-0-	61656	2	488	4	Y	4622	4461	1	98	8	405
							5084	9									

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 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
03	87172	X	74464	-0-	-12708	-0-	68871	2	239	4	Y	4867	4865	1	63	8	295
							5354	9									
04	83700	X	71000	-0-	-12700	-0-	65839	2	35	4	Y	4660	4510	1	79	8	366
							5126	9									
05	81995	X	65773	-0-	-16222	-0-	61120	2	44	4	Y	4190	4093	1	53	8	410
							4609	9									
06	75780	X	72316	-0-	-3464	-0-	66927	2	600	4	Y	4354	4310	1	68	8	386
							4789	9									
07	77190	X	75401	-0-	-1789	-0-	70106	2	104	4	Y	4719	4666	1	89	8	350
							5191	9									
08	75769	X	75769	-0-	-0-	-0-	70540	2	573	4	Y	4233	4113	1	97	8	373
							4656	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42387	X	42387	-0-		-0-		-0-	1312	1	37435	2	Y	3119	3080	1	24	8	235
									209	4	3431	9							
04	49548	X	49548	-0-		-0-		-0-	1434	1	43490	2	Y	3836	3742	1	38	8	291
									404	4	4220	9							
05	45114	X	45114	-0-		-0-		-0-	1338	1	39862	2	Y	3498	3466	1	27	8	296
									66	4	3848	9							
06	43003	X	43003	-0-		-0-		-0-	1406	1	38269	2	Y	3018	2968	1	32	8	314
									8	4	3320	9							
07	51212	X	43569	-0-		-7643		-0-	1634	1	39133	2	Y	2362	2439	1	34	8	203
									204	4	2598	9							
08	51212	X	41445	-0-		-9767		-0-	1579	1	36734	2	Y	2649	2584	1	38	8	230
									218	4	2914	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49445	X	41240	-0-		-8205		-0-	1256	1	36176	2	Y	3258	3358	1	20	8	256
									224	4	3584	9							
04	49230	X	36047	-0-		-13183		-0-	1015	1	31330	2	Y	3101	3090	1	27	8	240
									291	4	3411	9							
05	50871	X	48080	-0-		-2791		-0-	1427	1	42537	2	Y	3679	3593	1	19	8	307
									69	4	4047	9							
06	49230	X	35254	-0-		-13976		-0-	1111	1	31003	2	Y	2850	2835	1	22	8	300
									5	4	3135	9							
07	45229	X	27380	-0-		-17849		-0-	992	1	23617	2	Y	2440	2509	1	22	8	209
									87	4	2684	9							
08	47275	X	34073	-0-		-13202		-0-	1257	1	29837	2	Y	2559	2520	1	24	8	224
									164	4	2815	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53121	X	53121	-0-		-0-		-0-	1427	1	45722	2	Y	4543	4523	1	26	8	146
									975	4	4997	9							
04	49284	X	49284	-0-		-0-		-0-	1293	1	43453	2	Y	3991	3874	1	31	8	232
									148	4	4390	9							
05	52514	X	49632	-0-		-2882		-0-	1421	1	42971	2	Y	3816	3866	1	24	8	158
									1042	4	4198	9							
06	51763	X	51763	-0-		-0-		-0-	1572	1	45388	2	Y	3522	3514	1	26	8	140
									929	4	3874	9							
07	52514	X	48561	-0-		-3953		-0-	1563	1	42773	2	Y	3544	3473	1	33	8	178
									327	4	3898	9							
08	53134	X	51722	-0-		-1412		-0-	1593	1	45954	2	Y	3610	3552	1	37	8	199
									204	4	3971	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62419	X	62419	-0-		-0-		-0-	1710	1	54564	2	Y	4647	4626	1	28	8	149
									1033	4	5112	9							
04	62179	X	62179	-0-		-0-		-0-	1668	1	55832	2	Y	4090	3972	1	29	8	238
									180	4	4499	9							
05	62579	X	62579	-0-		-0-		-0-	1829	1	54924	2	Y	4035	4086	1	20	8	167
									1387	4	4439	9							
06	51000	X	47468	-0-		-3532		-0-	1425	1	40596	2	Y	3293	3308	1	21	8	131
									1825	4	3622	9							
07	52700	X	52399	-0-		-301		-0-	1752	1	46755	2	Y	3197	3140	0	27	8	161
									375	4	3517	9							
08	64263	X	60912	-0-		-3351		-0-	1894	1	54903	2	Y	3530	3466	1	31	8	194
									232	4	3883	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 #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 03/31/2023 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
03	71331	X	54199	-0-	-17132	-0-	205	1	50042	2	Y	3340	3300	1	73	8	86
							278	4	3674	9							
04	62010	X	43470	-0-	-18540	-0-	350	1	39075	2	Y	3151	3063	1	87	8	87
							579	4	3466	9							
05	58621	X	55853	-0-	-2768	-0-	555	1	50891	2	Y	3879	3799	1	68	8	99
							140	4	4267	9							
06	54720	X	53691	-0-	-1029	-0-	628	1	49458	2	Y	3254	3143	1	72	8	138
							26	4	3579	9							
07	55242	X	48145	-0-	-7097	-0-	598	1	43744	2	Y	3421	3318	1	101	8	140
							40	4	3763	9							
08	54839	X	48285	-0-	-6554	-0-	668	1	43674	2	Y	3137	3053	1	102	8	122
							492	4	3451	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/30/2023 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
03	117831	X	62918	-0-	-54913	-0-	234	1	56986	2	Y	4775	4785	1	89	8	124
							445	4	5253	9							
04	102240	X	74495	-0-	-27745	-0-	542	1	67582	2	Y	5501	5346	1	127	8	152
							320	4	6051	9							
05	99107	X	84230	-0-	-14877	-0-	839	1	76592	2	Y	5991	5888	1	101	8	154
							209	4	6590	9							
06	95910	X	75460	-0-	-20450	-0-	868	1	68250	2	Y	5734	5564	1	80	8	244
							35	4	6307	9							
07	94705	X	76739	-0-	-17966	-0-	972	1	71062	2	Y	4223	4143	1	150	8	174
							60	4	4645	9							
08	84227	X	71030	-0-	-13197	-0-	958	1	63807	2	Y	5083	4910	1	151	8	196
							674	4	5591	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104563	X	79506	-0-	-25057	-0-	535	1	72320	2	Y	6021	5879	1	109	8	455
							28	4	6623	9							
04	76800	X	54871	-0-	-21929	-0-	49419	2	46	4	Y	4540	4434	1	101	8	460
							412	8	4994	9							
05	90148	X	70754	-0-	-19394	-0-	388	1	63839	2	Y	5871	5817	1	75	8	439
							69	4	6458	9							
06	79920	X	66207	-0-	-13713	-0-	455	1	60013	2	Y	5072	5008	1	107	8	396
							160	4	5579	9							
07	82584	X	62176	-0-	-20408	-0-	468	1	55884	2	Y	5208	5068	1	126	8	410
							95	4	5729	9							
08	78957	X	61857	-0-	-17100	-0-	476	1	55254	2	Y	5270	5082	1	134	8	464
							330	4	5797	9							

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11246 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607675	X	257428	-0-	-350247	-0-	242492	2	313	4	Y	13294	13262	1	171	8	256
							14623	9									
04	255840	X	226971	-0-	-28869	-0-	214531	2	4	4	Y	11305	11114	1	197	8	250
							12436	9									
05	264368	X	214927	-0-	-49441	-0-	203726	2	40	4	Y	10146	9852	1	125	8	419
							11161	9									
06	255840	X	167955	-0-	-87885	-0-	158592	2	724	4	Y	7854	7926	1	116	8	231
							8639	9									
07	264368	X	194448	-0-	-69920	-0-	183998	2	728	4	Y	8838	8397	1	173	8	499
							9722	9									
08	257424	X	188401	-0-	-69023	-0-	179485	2	206	4	Y	7918	7930	1	182	8	305
							8710	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 1H RRCID -> 294899 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11061 - 20949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		85359	-0-	85359	85359	1	1	79143	2	Y	4478	4048	1	15	8	415
							1289	4	4926	9							
02	0		284137	-0-	284137	369496	268120	2	798	4	Y	13835	13634	1	245	8	371
							15219	9									
03	645345	X	275849	-0-	-369496	-0-	261630	2	336	4	Y	12621	12575	1	174	8	243
							13883	9									
04	276240	X	241852	-0-	-34388	-0-	230030	2	4	4	Y	10744	10550	1	199	8	238
							11818	9									
05	285448	X	231406	-0-	-54042	-0-	220899	2	43	4	Y	9513	9233	1	126	8	392
							10464	9									
06	276240	X	176404	-0-	-99836	-0-	168104	2	766	4	Y	6849	6919	1	120	8	202
							7534	9									
07	285448	X	210617	-0-	-74831	-0-	201091	2	786	4	Y	7945	7524	1	175	8	448
							8740	9									
08	275838	X	201046	-0-	-74792	-0-	193080	2	229	4	Y	7034	7027	1	184	8	271
							7737	9									

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 2H RRCID -> 294904 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10967 - 20849

03	650622	X	274829	-0-	-375793	-0-	259468	2	333	4	Y	13662	13655	1	156	8	263
							15028	9									
04	271650	X	240723	-0-	-30927	-0-	227940	2	4	4	Y	11617	11448	1	174	8	258
							12779	9									
05	280705	X	228758	-0-	-51947	-0-	217216	2	43	4	Y	10454	10170	1	110	8	432
							11499	9									
06	271650	X	177115	-0-	-94535	-0-	167506	2	751	4	Y	8053	8152	1	95	8	238
							8858	9									
07	280705	X	200673	-0-	-80032	-0-	190156	2	761	4	Y	8869	8472	1	131	8	504
							9756	9									
08	274815	X	197108	-0-	-77707	-0-	188079	2	214	4	Y	8014	8069	1	138	8	311
							8815	9									

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 2H RRCID -> 295338 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12241 - 20902

05	0		19770	-0-	19770	19770	17653	2	392	4	Y	1568	1229	1	3	8	336
							1725	9									
06	0		105923	-0-	105923	125693	96470	2	56	4	Y	8543	8479	1	4	8	396
							9397	9									
07	233001	X	107308	-0-	-125693	-0-	97706	2	365	4	Y	8397	8658	1	13	8	122
							9237	9									
08	114607	X	103866	-0-	-10741	-0-	94335	2	182	4	Y	8499	8329	1			292
							9349	9									

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11434 PERF.12977 - 20770

*05	0		17463	-0-	17463	17463	15480	2	50	4	Y	1757	1377	1	3	8	377
							1933	9									
06	0		146841	-0-	146841	164304	129209	2	79	4	Y	15957	15602	1	3	8	729
							17553	9									
07	DELQ PR		152428	-0-	152428	316732	131786	2	489	4	Y	18321	18776	1	10	8	264
							20153	9									
*08	457545	X	140813	-0-	-316732	-0-	120503	2	237	4	Y	18248	17884	1			628
							20073	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		21146	-0-	21146	21146	19729 1321	2 9	96	4	N	1201	941	1	3	8	257
06	0		114165	-0-	114165	135311	106804 7299	2 9	62	4	N	6635	6581	1	4	8	307
07	0	W	111477	-0-	111477	246788	104349 6742	2 9	386	4	Y	6129	6335	1	12	8	89
08	0	W	102481	-0-	102481	349269	96171 6125	2 9	185	4	Y	5568	5466	1			192

BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78027	X	60014	-0-	-18013	-0-	6485	1	50039	2	Y	3173	3065	1	33	8	203
							3490	9									
04	113021	X	113021	-0-	-0-	-0-	109152	2	3869	9	Y	3517	3583	1			137
05	78027	X	57568	-0-	-20459	-0-	456	1	53781	2	Y	3028	3053	1			112
							3331	9									
06	70800	X	53641	-0-	-17159	-0-	50364	2	3277	9	Y	2979	2984	1			107
07	65317	X	55768	-0-	-9549	-0-	442	1	52129	2	Y	2906	2874	1			139
							3197	9									
08	61008	X	54269	-0-	-6739	-0-	51137	2	3132	9	Y	2847	2851	1			135

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102796	X	65204	-0-	-37592	-0-	5906	1	55896	2	Y	3093	2986	1	33	8	198
							3402	9									
04	121709	X	121709	-0-	-0-	-0-	117531	2	4178	9	Y	3798	3848	1			148
05	70153	X	60176	-0-	-9977	-0-	440	1	55786	2	Y	3591	3614	1			125
							3950	9									
06	63060	X	57655	-0-	-5405	-0-	53993	2	3662	9	Y	3329	3335	1			119
07	65193	X	57232	-0-	-7961	-0-	437	1	53145	2	Y	3318	3275	1			162
							3650	9									
08	65193	X	54453	-0-	-10740	-0-	50839	2	3614	9	Y	3285	3302	1			145

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		6701	-0-	6701	6701	5590	2	1111	9	N	1010	850	1			160
04	0	W	82053	-0-	82053	88754	72483	2	9570	9	N	8700	8729	1			131
05	0	W	97750	-0-	97750	186504	87374	2	10376	9	N	9433	9339	1			225
06	0	W	99652	-0-	99652	286156	90611	2	9041	9	N	8219	8307	1			137
07	408639	X	122483	-0-	-286156	-0-	112231	2	10252	9	N	9320	9244	1			213
08	105046	X	105046	-0-	-0-	-0-	94341	2	10705	9	N	9732	9650	1			295

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3554	-0-	3554	3554	2630	2	924	9	N	840	707	1			133
04	0	W	52372	-0-	52372	55926	41160	2	11212	9	N	10193	10138	1			188
05	0	W	80994	-0-	80994	136920	64546	2	16448	9	N	14953	14750	1			391
06	0	W	79268	-0-	79268	216188	63549	2	15719	9	N	14290	14444	1			237
07	298085	X	81897	-0-	-216188	-0-	66462	2	15435	9	N	14032	14003	1			266
08	72195	X	72195	-0-	-0-	-0-	59411	2	12784	9	N	11622	11551	1			337

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5684	-0-	5684	5684	5263	2	421	9	N	383	322	1			61
04	0	W	97173	-0-	97173	102857	87749	2	9424	9	N	8567	8502	1			126
05	0	W	95095	-0-	95095	197952	85335	2	9760	9	N	8873	8813	1			186
06	0	W	74695	-0-	74695	272647	67208	2	7487	9	N	6806	6879	1			113
07	347923	X	75276	-0-	-272647	-0-	67739	2	7537	9	N	6852	6830	1			135
08	105648	X	56545	-0-	-49103	-0-	50058	2	6487	9	N	5897	5847	1			185

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9338					N	-0-					429
04	14B2 EXT		44	-0-	44	9382	44	3			N	-0-					429
05	9382	X	-0-	-0-	-9382	-0-					N	-0-					429
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					430
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					430
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					430

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	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

03	31496	X	24635	-0-	-6861	-0-	22776	3	8	4	N	1683	1727	1	6	8	1089
							1851	9									
04	30480	X	25143	-0-	-5337	-0-	22734	3	535	4	N	1704	2318	1	9	8	466
							1874	9									
05	28055	X	26540	-0-	-1515	-0-	24161	3	386	4	N	1812	863	1	10	8	1405
							1993	9									
06	27150	X	20957	-0-	-6193	-0-	17885	3	1124	4	N	1771	1990	1	6	8	1180
							1948	9									
07	24645	X	24473	-0-	-172	-0-	22108	3	1274	4	N	992	1652	1	2	8	518
							1091	9									
08	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					N	NO RPT					518

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

03	32674	X	28012	-0-	-4662	-0-	12119	3	14797	4	N	996	998	0	2	8	282
							1096	9									
04	31620	X	20146	-0-	-11474	-0-	19224	3	142	4	N	709	623	0	3	8	365
							780	9									
05	31217	X	28731	-0-	-2486	-0-	27654	3	187	4	N	809	880	0	4	8	290
							890	9									
06	29010	X	25657	-0-	-3353	-0-	21498	3	3196	4	N	875	898	0	3	8	264
							963	9									
07	29977	X	26073	-0-	-3904	-0-	23649	3	1197	4	N	1115	1145	0			234
							1227	9									
08	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					N	NO RPT					234

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

03	DLQ G-10		35777	-0-	35777	67264	33431	3	1	4	Y	2132	2109	0	4	8	139
							2345	9									
04	DLQ G-10		34859	-0-	34859	102123	32376	3	42	4	Y	2219	2229	0	6	8	123
							2441	9									
05	140562	X	38439	-0-	-102123	-0-	35270	3	903	4	Y	2060	1953	0	8	8	222
							2266	9									
06	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	32724	3	474	4	Y	1900	1971	0	6	8	145
							2090	9									
07	35774	X	33233	-0-	-2541	-0-	30969	3	157	4	Y	1915	1671	0	1	8	388
							2107	9									
08	36022	X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					Y	NO RPT					388

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		16751	-0-	16751	28151	11263	3	76	4	Y	4920	4885	0	26	8	184
							5412	9									
04	DLQ G-10		19631	-0-	19631	47782	14400	3	137	4	Y	4631	4500	0	37	8	278
							5094	9									
05	65353	X	17571	-0-	-47782	-0-	12545	3	250	4	Y	4342	4423	0	35	8	162
							4776	9									
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	643	3	120	4	Y	1134	1055	0	19	8	222
							1247	9									
07	16740	X	5551	-0-	-11189	-0-	682	3	2471	4	Y	2180	2303	0	5	8	94
							2398	9									
08	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					94

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
03	22469	X	22469	-0-	-0-	-0-	11236	3	9029	4	N	2004	2689	1	2	8	369
							2204	9									
04	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	17765	3	22	4	N	1288	1276	1	4	8	377
							1417	9									
05	19065	X	12821	-0-	-6244	-0-	12007	3	442	4	N	338	370	1	2	8	343
							372	9									
06	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	18562	3	2947	4	N	1224	1252	1	2	8	313
							1346	9									
07	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	17930	3	530	4	N	1259	924	1			648
							1385	9									
08	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					648

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17780	X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	448	359	1			382
*03	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	500	519	1			363
*04	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	1800	1	20169	2	N	577	466	1			474
							635	9									
*05	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	1860	1	18996	2	N	261	356	1			379
							287	9									
*06	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	1800	1	10009	2	N	291	408	1			262
							2837	4	320	9							
*07	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	1860	1	16896	2	N	230	160	1			332
							3350	4	253	9							
*08	19685	X	18954	-0-	-731	-0-	1860	1	16481	2	N	327	277	1			382
							253	4	360	9							

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40610	X	35976	-0-	-4634	-0-	109	1	33974	2	N	1721	1852	1			408
							1893	9									
04	44130	X	34319	-0-	-9811	-0-	1869	1	30642	2	N	1643	1582	1			469
							1	4	1807	9							
05	38285	X	34647	-0-	-3638	-0-	35	1	32892	2	N	1564	1768	1			265
							1720	9									
*06	37920	X	32353	-0-	-5567	-0-	2177	1	26610	2	N	1588	1510	1			343
							1819	4	1747	9							
*07	37541	X	32735	-0-	-4806	-0-	2506	1	27428	2	N	1366	1444	1			265
							1298	4	1503	9							
08	35991	X	32884	-0-	-3107	-0-	513	1	30544	2	N	1634	1486	1			412
							30	4	1797	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27448	X	17682	-0-	-9766	-0-	1955	1	14354	2	Y	1201	1262	1			126
							52	4	1321	9							
04	33060	X	18553	-0-	-14507	-0-	1900	1	15050	2	Y	1448	1440	1			134
							10	4	1593	9							
05	37265	X	37265	-0-	-0-	-0-	2026	1	32685	2	Y	2322	2310	1			146
							2554	9									
06	37421	X	37421	-0-	-0-	-0-	1978	1	32135	2	Y	2442	2356	1			232
							622	4	2686	9							
*07	35680	X	35680	-0-	-0-	-0-	2018	1	30908	2	Y	2442	2431	1			243
							68	4	2686	9							
*08	36500	X	36500	-0-	-0-	-0-	2026	1	28995	2	Y	2345	2306	1			282
							2899	4	2580	9							

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31558	X	24904	-0-	-6654	-0-	1240	1	22405	2	N	901	1132	1			729
							268	4	991	9							
04	34260	X	29171	-0-	-5089	-0-	1200	1	26739	2	N	1007	760	1			976
							124	4	1108	9							
05	33232	X	23861	-0-	-9371	-0-	1240	1	21525	2	N	996	717	1			1255
							1096	9									
06	34260	X	27005	-0-	-7255	-0-	1200	1	22255	2	N	1320	1874	1			701
							2098	4	1452	9							
07	33325	X	28625	-0-	-4700	-0-	1240	1	23976	2	N	1302	750	1			1253
							1977	4	1432	9							
08	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	1240	1	23995	2	N	1615	1676	1			1192
							723	4	1777	9							

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61257	X	34979	-0-	-26278	-0-	246	1	31218	2	Y	3107	3229	1			321
							97	4	3418	9							
04	36155	X	36155	-0-	-0-	-0-	230	1	32491	2	Y	3104	3140	1			285
							20	4	3414	9							
05	32613	X	32613	-0-	-0-	-0-	175	1	29803	2	Y	2395	2529	1			151
							2635	9									
06	35520	X	27948	-0-	-7572	-0-	152	1	25256	2	Y	1893	1863	1			181
							458	4	2082	9							
*07	35144	X	35144	-0-	-0-	-0-	183	1	32072	2	Y	2566	2490	1			257
							66	4	2823	9							
*08	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	175	1	28696	2	Y	2148	2145	1			260
							2665	4	2363	9							

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29946	X	26973	-0-	-2973	-0-	26056	2	917	9	Y	834	833	0			40
04	28980	X	25120	-0-	-3860	-0-	24216	2	904	9	Y	822	820	0			42
05	29326	X	26267	-0-	-3059	-0-	25290	2	977	9	Y	888	874	0			56
06	27570	X	26147	-0-	-1423	-0-	2191	1	23098	2	Y	780	783	1			53
							858	9									
07	27559	X	26466	-0-	-1093	-0-	25534	2	932	9	Y	847	823	0			77
08	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	27030	2	869	9	Y	790	770	0			97

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34658	X	30449	-0-	-4209	-0-	28979	2	1470	9	Y	1336	1444	0	118
04	32250	X	28798	-0-	-3452	-0-	27313	2	1485	9	Y	1350	1350	0	118
05	33232	X	29548	-0-	-3684	-0-	28092	2	1456	9	Y	1324	1314	0	128
06	32160	X	29427	-0-	-2733	-0-	2434	1	25617	2	Y	1214	1202	1	140
							41	4	1335	9					
07	33232	X	26927	-0-	-6305	-0-	25491	2	1436	9	Y	1305	1289	0	156
08	30442	X	28401	-0-	-2041	-0-	27105	2	1296	9	Y	1178	1197	0	137

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46502	X	46502	-0-	-0-	-0-	42841	2	3661	9	Y	3328	3583	0	293
04	44250	X	43480	-0-	-770	-0-	39777	2	3703	9	Y	3366	3366	0	293
05	45725	X	43483	-0-	-2242	-0-	39934	2	3549	9	Y	3226	3208	0	311
06	44250	X	43309	-0-	-941	-0-	3460	1	36415	2	Y	3069	3028	1	352
							58	4	3376	9					
07	45725	X	42604	-0-	-3121	-0-	39127	2	3477	9	Y	3161	3133	0	380
08	46500	X	42666	-0-	-3834	-0-	39414	2	3252	9	Y	2956	2993	0	343

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37844	X	37844	-0-	-0-	-0-	34094	2	3750	9	Y	3409	3394	0	165
04	35259	X	35259	-0-	-0-	-0-	31908	2	3351	9	Y	3046	3055	0	156
05	35743	X	33074	-0-	-2669	-0-	30082	2	2992	9	Y	2720	2703	0	173
06	34590	X	33251	-0-	-1339	-0-	2607	1	27476	2	Y	2880	2861	1	192
							3168	9							
07	35743	X	35655	-0-	-88	-0-	32379	2	3276	9	Y	2978	2898	0	272
08	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	30620	2	3048	9	Y	2771	2703	0	340

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	EOM BALANCE
03	30717	X	30717	-0-	-0-	-0-	28549	2	2168	9	N	1971	1994	0	641
04	29169	X	29169	-0-	-0-	-0-	27258	2	1911	9	N	1737	1761	0	617
05	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	22653	2	1487	9	N	1352	1334	0	635
06	27330	X	23350	-0-	-3980	-0-	1963	1	20681	2	N	634	532	1	737
							9	4	697	9					
07	28241	X	8152	-0-	-20089	-0-	7690	2	9	4	N	412	488	0	661
							453	9							
08	31051	X	31051	-0-	-0-	-0-	28479	2	2572	9	N	2338	2285	0	714

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	EOM BALANCE
03	36332	X	32951	-0-	-3381	-0-	30631	2	2320	9	Y	2109	2270	0	186
04	34890	X	30476	-0-	-4414	-0-	28201	2	2275	9	Y	2068	2073	0	181
05	35712	X	29486	-0-	-6226	-0-	27220	2	2266	9	Y	2060	2043	0	198
06	34350	X	29052	-0-	-5298	-0-	2359	1	24821	2	Y	1665	1669	1	194
							40	4	1832	9					
07	35495	X	24994	-0-	-10501	-0-	22994	2	2000	9	Y	1818	1794	0	218
08	32953	X	25636	-0-	-7317	-0-	23642	2	1994	9	Y	1813	1822	0	209

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	C M	COND PROD	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	22348	-0-	-2700	-0-	19708	2	2640	9	Y	2400	2636	0	216
04	24180	X	21841	-0-	-2339	-0-	19200	2	2641	9	Y	2401	2407	0	210
05	25761	X	22996	-0-	-2765	-0-	20474	2	2522	9	Y	2293	2282	0	221
06	24930	X	22064	-0-	-2866	-0-	1774	1	18669	2	Y	1446	1493	1	174
							30	4	1591	9					
07	25761	X	7825	-0-	-17936	-0-	7274	2	551	9	Y	501	602	0	73
08	23002	X	18731	-0-	-4271	-0-	16789	2	1942	9	Y	1765	1649	0	189

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	EOM BALANCE
03	29884	X	20822	-0-	-9062	-0-	18450	2	2372	9	Y	2156	2352	0	192
04	26580	X	16142	-0-	-10438	-0-	13918	2	2224	9	Y	2022	2036	0	178
05	27466	X	15099	-0-	-12367	-0-	12891	2	2208	9	Y	2007	1992	0	193
06	26580	X	14981	-0-	-11599	-0-	1117	1	11755	2	Y	1900	1875	1	218
							19	4	2090	9					
07	23684	X	17513	-0-	-6171	-0-	15312	2	2201	9	Y	2001	1979	0	240
08	20832	X	16523	-0-	-4309	-0-	14704	2	1819	9	Y	1654	1699	0	195

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	EOM BALANCE
03	44764	X	38593	-0-	-6171	-0-	36214	2	2379	9	Y	2163	2350	0	192
04	42150	X	34468	-0-	-7682	-0-	32059	2	2409	9	Y	2190	2191	0	191
05	41726	X	33722	-0-	-8004	-0-	31377	2	2345	9	Y	2132	2117	0	206
06	39480	X	33345	-0-	-6135	-0-	2719	1	28613	2	Y	1788	1786	1	208
							46	4	1967	9					
07	40796	X	30353	-0-	-10443	-0-	28422	2	1931	9	Y	1755	1750	0	213
08	39793	X	39793	-0-	-0-	-0-	37597	2	2196	9	Y	1996	1982	0	227

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	EOM BALANCE
03	34773	X	34773	-0-	-0-	-0-	26805	2	7968	9	Y	7244	7165	0	152
04	41460	X	41460	-0-	-0-	-0-	32500	2	8960	9	Y	8145	8143	0	154
05	41376	X	41376	-0-	-0-	-0-	32633	2	148	4	Y	7814	7783	0	185
							8595	9							
06	34408	X	34408	-0-	-0-	-0-	27796	2	6612	9	Y	6011	6056	1	140
07	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-	28890	2	6766	9	Y	6151	6133	0	158
08	32488	X	27658	-0-	-4830	-0-	22573	2	5085	9	Y	4623	4661	0	120

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	EOM BALANCE
03	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	19538	2	3309	9	Y	3008	2969	0	63
04	25919	X	25919	-0-	-0-	-0-	22151	2	3768	9	Y	3425	3423	0	65
05	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	22096	2	100	4	Y	3262	3250	0	77
							3588	9							
06	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	22949	2	3317	9	Y	3015	3022	1	70
07	30319	X	30319	-0-	-0-	-0-	26911	2	3408	9	Y	3098	3088	0	80
08	28665	X	28665	-0-	-0-	-0-	25497	2	3168	9	Y	2880	2886	0	74

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-					24
04	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					Y	-0-					24
05	40115	X	40115	-0-	-0-	-0-	34928	2	158	4	Y	4572	4489	0			107
							5029	9									
06	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	21371	2	4060	9	Y	3691	3712	1			86
07	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-	27227	2	3451	9	Y	3137	3142	0			81
08	41721	X	41721	-0-	-0-	-0-	38605	2	3116	9	Y	2833	2841	0			73

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
03	29357	X	27138	-0-	-2219	-0-	23603	2	3535	9	Y	3214	2990	0			245
04	28410	X	15720	-0-	-12690	-0-	13039	2	2681	9	Y	2437	2467	0			215
05	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	15267	2	2911	9	Y	2646	2608	0			253
06	26250	X	17470	-0-	-8780	-0-	1323	1	13922	2	Y	2003	2021	1			235
							22	4	2203	9							
07	27125	X	15449	-0-	-11676	-0-	13155	2	2294	9	Y	2085	2069	0			251
08	27125	X	16155	-0-	-10970	-0-	13839	2	2316	9	Y	2105	2114	0			242

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
03	14880	X	8856	-0-	-6024	-0-	6637	2	2219	9	Y	2017	2019	0			43
04	14400	X	10643	-0-	-3757	-0-	8410	2	2233	9	Y	2030	2035	0			38
05	14880	X	9501	-0-	-5379	-0-	7308	2	33	4	Y	1964	1955	0			47
							2160	9									
06	14400	X	6791	-0-	-7609	-0-	4901	2	1890	9	Y	1718	1725	1			40
07	11191	X	6592	-0-	-4599	-0-	4577	2	2015	9	Y	1832	1825	0			47
08	11005	X	7817	-0-	-3188	-0-	5772	2	2045	9	Y	1859	1858	0			48

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
03	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	14605	2	2081	9	Y	1892	1892	0			40
04	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	15646	2	2070	9	Y	1882	1886	0			36
05	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	15714	2	71	4	Y	1861	1853	0			44
							2047	9									
06	15630	X	15627	-0-	-3	-0-	13742	2	1885	9	Y	1714	1718	1			40
07	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	14806	2	1942	9	Y	1765	1760	0			45
08	18321	X	14377	-0-	-3944	-0-	12621	2	1756	9	Y	1596	1600	0			41

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
03	60884	X	56557	-0-	-4327	-0-	51750	2	4807	9	Y	4370	4350	0			212
04	58920	X	54134	-0-	-4786	-0-	49764	2	4370	9	Y	3973	3982	0			203
05	60884	X	53399	-0-	-7485	-0-	49175	2	4224	9	Y	3840	3800	0			243
06	54720	X	52954	-0-	-1766	-0-	4261	1	44914	2	Y	3435	3447	1			231
							3779	9									
07	56544	X	13556	-0-	-42988	-0-	12764	2	792	9	Y	720	869	0			82
08	50871	X	13043	-0-	-37828	-0-	11842	2	1201	9	Y	1092	1043	0			131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
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
03	55656	X	55656	-0-	-0-	-0-	49793	2	5863	9	Y	5330	5305	0			258
04	52763	X	52763	-0-	-0-	-0-	47371	2	5392	9	Y	4902	4910	0			250
05	51741	X	51741	-0-	-0-	-0-	46559	2	5182	9	Y	4711	4663	0			298
06	51219	X	51219	-0-	-0-	-0-	4035	1	42525	2	Y	4235	4248	1			285
							4659	9									
07	46484	X	46484	-0-	-0-	-0-	42011	2	4473	9	Y	4066	3978	0			373
08	48422	X	31666	-0-	-16756	-0-	29088	2	2578	9	Y	2344	2413	0			304

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 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
03	64697	X	35953	-0-	-28744	-0-	31208	2	4745	9	Y	4314	4349	0			211
04	62610	X	31793	-0-	-30817	-0-	27522	2	4271	9	Y	3883	3895	0			199
05	64697	X	26419	-0-	-38278	-0-	22914	2	3505	9	Y	3186	3182	0			203
06	62610	X	25396	-0-	-37214	-0-	1986	1	20928	2	Y	2256	2304	1			155
							2482	9									
07	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	15100	2	2201	9	Y	2001	1971	0			185
08	35960	X	7741	-0-	-28219	-0-	7138	2	603	9	Y	548	651	0			82

PASSMORE-JOHNSON STATE WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	53422	-0-	53422	719710	44086	2	9336	9	Y	8487	8458	0			179
04	0	W	52582	-0-	52582	772292	43917	2	8665	9	Y	7877	7906	0			150
05	0	W	53201	-0-	53201	825493	44518	2	202	4	Y	7710	7678	0			182
							8481	9									
06	0	W	52326	-0-	52326	877819	44680	2	7646	9	Y	6951	6972	1			161
07	0	W	40134	-0-	40134	917953	34525	2	5609	9	Y	5099	5128	0			132
08	940531	X	22578	-0-	-917953	-0-	19264	2	3314	9	Y	3013	3066	0			79

HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35929	X	12750	-0-	-23179	-0-	9232	2	3518	9	Y	3198	3201	0			68
04	34770	X	11877	-0-	-22893	-0-	8502	2	3375	9	Y	3068	3078	0			58
05	35929	X	14421	-0-	-21508	-0-	10897	2	49	4	Y	3159	3142	0			75
							3475	9									
06	34770	X	14544	-0-	-20226	-0-	11318	2	3226	9	Y	2933	2940	0			68
07	35929	X	13104	-0-	-22825	-0-	9954	2	3150	9	Y	2864	2858	0			74
08	35929	X	13147	-0-	-22782	-0-	10199	2	2948	9	Y	2680	2685	0			69

WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	16151	X	8631	-0-	-7520	-0-	7721	2	910	9	Y	827	814	0			17
*04	15630	X	5461	-0-	-10169	-0-	5366	2	95	9	Y	86	101	0			2
*05	16151	X	4270	-0-	-11881	-0-	4200	2	19	4	Y	46	47	0			1
							51	9									
*06	15630	X	2818	-0-	-12812	-0-	2818	2			Y	-0-					1
*07	16151	X	1247	-0-	-14904	-0-	1247	2			Y	-0-					1
08	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	69401	X	69401	-0-	-0-	-0-	56245	2	13156	9	Y	11960	11968	0	254
04	62089	X	62089	-0-	-0-	-0-	50473	2	11616	9	Y	10560	10613	0	201
05	55307	X	55307	-0-	-0-	-0-	44519	2	202	4	Y	9624	9597	0	228
							10586	9							
06	58708	X	58708	-0-	-0-	-0-	48478	2	10230	9	Y	9300	9312	0	216
07	57788	X	57788	-0-	-0-	-0-	48040	2	9748	9	Y	8862	8851	0	227
08	54487	X	54487	-0-	-0-	-0-	45497	2	8990	9	Y	8173	8189	0	211

CHERRY HILL EAST WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	51957	X	51957	-0-	-0-	-0-	39701	2	12256	9	Y	11142	11152	0	236
04	55837	X	55837	-0-	-0-	-0-	44232	2	11605	9	Y	10550	10586	0	200
05	52174	X	52174	-0-	-0-	-0-	41096	2	186	4	Y	9902	9868	0	234
							10892	9							
06	44700	X	44136	-0-	-564	-0-	34832	2	9304	9	Y	8458	8496	0	196
07	46190	X	42360	-0-	-3830	-0-	33490	2	8870	9	Y	8064	8052	0	208
08	46190	X	40877	-0-	-5313	-0-	32544	2	8333	9	Y	7575	7588	0	195

B BOMB EAST WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 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	EOM BALANCE
*09	0	W	80125	-0-	80125	151309	49820	2	1234	4	N	26428	26155	0	299
							29071	9							
*10	0	W	81451	-0-	81451	232760	55816	2	1713	4	N	21747	21748	0	298
							23922	9							
*11	0	W	65753	-0-	65753	298513	47612	2	1341	4	N	15273	15311	0	260
							16800	9							
*12	0	W	53830	-0-	53830	352343	40442	2	537	4	N	11683	11715	0	228
							12851	9							
*01	0	W	62493	-0-	62493	414836	49201	2	13292	9	N	12084	12038	0	274
*02	0	W	58058	-0-	58058	472894	46835	2	11223	9	N	10203	10241	0	236
*03	0	W	60311	-0-	60311	533205	49061	2	11250	9	N	10227	10246	0	217
*04	0	W	57256	-0-	57256	590461	47198	2	10058	9	N	9144	9187	0	174
*05	0	W	55392	-0-	55392	645853	45589	2	207	4	N	8724	8692	0	206
							9596	9							
*06	0	W	49357	-0-	49357	695210	40924	2	8433	9	N	7666	7694	0	178
*07	0	W	33269	-0-	33269	728479	27110	2	6159	9	N	5599	5632	0	145
*08	0	W	40414	-0-	40414	768893	33141	2	7273	9	N	6612	6587	0	170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
CHERRY HILL WEST WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 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
*09	0	W	79836	-0-	79836	147471	49820	2	1234	4	N	26165	26155	0			299
							28782	9									
*10	0	W	73031	-0-	73031	220502	48387	2	1485	4	N	21054	21065	0			288
							23159	9									
*11	0	W	65317	-0-	65317	285819	47612	2	1341	4	N	14876	14911	0			253
							16364	9									
*12	0	W	53643	-0-	53643	339462	40046	2	532	4	N	11877	11899	0			231
							13065	9									
*01	0	W	43890	-0-	43890	383352	33892	2	9998	9	N	9089	9113	0			207
*02	0	W	44600	-0-	44600	427952	33972	2	10628	9	N	9662	9647	0			222
*03	0	W	53445	-0-	53445	481397	42559	2	10886	9	N	9896	9908	0			210
*04	0	W	48175	-0-	48175	529572	38800	2	9375	9	N	8523	8571	0			162
*05	0	W	43191	-0-	43191	572763	34377	2	156	4	N	7871	7847	0			186
							8658	9									
*06	0	W	40127	-0-	40127	612890	32483	2	7644	9	N	6949	6974	0			161
*07	0	W	23346	-0-	23346	636236	16243	2	7103	9	N	6457	6452	0			166
*08	0	W	54629	-0-	54629	690865	46563	2	8066	9	N	7333	7311	0			188

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

03	17794	X	17366	-0-	-428	-0-	15240	3	2126	9	Y	1933	1717	1	57	8	588
04	17550	X	17185	-0-	-365	-0-	15205	3	1980	9	Y	1800	1806	1	26	8	556
05	22010	X	17707	-0-	-4303	-0-	15305	3	2402	9	Y	2184	1955	1	3	8	782
06	21300	X	19517	-0-	-1783	-0-	17428	3	2089	9	Y	1899	2134	1	3	8	544
07	22010	X	5941	-0-	-16069	-0-	5130	3	811	9	Y	737	1069	1			212
08	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	1233	1149	1	1	8	295

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

03	14632	X	13453	-0-	-1179	-0-	1098	1	10933	3	Y	1293	1276	0	23	8	82
							1422	9									
04	14160	X	13127	-0-	-1033	-0-	986	1	10770	3	Y	1246	1207	0	17	8	104
							1371	9									
05	13764	X	13368	-0-	-396	-0-	1025	1	10873	3	Y	1336	1293	0	1	8	146
							1470	9									
06	13290	X	12700	-0-	-590	-0-	997	1	10269	3	Y	1272	1259	0	1	8	158
							35	4	1399	9							
07	13702	X	7591	-0-	-6111	-0-	882	1	6130	3	Y	526	609	0			75
							579	9									
08	13578	X	2337	-0-	-11241	-0-	611	1	1196	3	Y	482	505	0			52
							530	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
03	9641	X	8927	-0-	-714	-0-	671	1	6685	3	Y	1428	1402	0	19	8	91
							1571	9									
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	726	1	7921	3	Y	1421	1380	0	13	8	119
							1563	9									
05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	744	1	7898	3	Y	1420	1383	0	1	8	155
							3	4	1562	9							
06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	715	1	7363	3	Y	1437	1412	0	1	8	179
							74	4	1581	9							
07	10540	X	8409	-0-	-2131	-0-	887	1	6158	3	Y	1240	1241	0			178
							1364	9									
08	10540	X	4942	-0-	-5598	-0-	1158	1	2269	3	Y	1366	1395	0	1	8	148
							12	4	1503	9							

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	15465	3	3622	9	Y	3293	3253	0	145	8	141
04	20130	X	8981	-0-	-11149	-0-	7471	3	1510	9	Y	1373	1302	0	21	8	191
05	21297	X	11237	-0-	-10060	-0-	9708	3	1529	9	Y	1390	1413	0	1	8	167
06	20670	X	8968	-0-	-11702	-0-	7854	3	1	4	Y	1012	1054	0	1	8	124
							1113	9									
07	21359	X	10823	-0-	-10536	-0-	9247	3	1576	9	Y	1433	1373	0			184
08	17298	X	11276	-0-	-6022	-0-	9686	3	1590	9	Y	1445	1525	0	2	8	102

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
*09	30210	X	28104	-0-	-2106	-0-	628	1	21967	3	Y	5008	4919	0	60	8	385
							5509	9									
*10	31217	X	24460	-0-	-6757	-0-	565	1	18715	3	Y	4651	4679	0	52	8	305
							64	4	5116	9							
*11	26100	X	12556	-0-	-13544	-0-	258	1	8823	3	Y	2986	2778	0	101	8	412
							190	4	3285	9							
*12	26970	X	21314	-0-	-5656	-0-	433	1	15173	3	Y	4939	4883	0	70	8	398
							275	4	5433	9							
*01	26102	X	18877	-0-	-7225	-0-	550	1	13772	3	Y	3933	3901	0	78	8	352
							229	4	4326	9							
02	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	450	1	11456	3	Y	3549	3339	0	227	8	335
							6	4	3904	9							
*03	22196	X	17302	-0-	-4894	-0-	302	1	12911	3	Y	3717	3522	0	143	8	387
							4089	9									
04	20310	X	14877	-0-	-5433	-0-	287	1	11217	3	Y	3065	3082	0	97	8	273
							1	4	3372	9							
*05	20987	X	17856	-0-	-3131	-0-	407	1	13497	3	Y	3591	3575	0	19	8	270
							2	4	3950	9							
*06	17940	X	17159	-0-	-781	-0-	386	1	13091	3	Y	3341	3255	0	23	8	333
							7	4	3675	9							
07	17515	X	17101	-0-	-414	-0-	390	1	13724	3	Y	2699	2761	0			271
							18	4	2969	9							
08	17732	X	12758	-0-	-4974	-0-	332	1	8415	3	Y	3460	3486	0			245
							205	4	3806	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	516	1	18077	3	Y	1656	1638	0	46	8	127
							1822	9									
*10	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	528	1	17559	3	Y	1614	1465	0	28	8	248
							60	4	1775	9							
*11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	459	1	15811	3	Y	1645	1698	0	24	8	171
							342	4	1810	9							
*12	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	480	1	16843	3	Y	2019	1868	0	34	8	288
							305	4	2221	9							
*01	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	723	1	18111	3	Y	2264	2111	0	171	8	270
							302	4	2490	9							
02	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	592	1	15113	3	Y	1547	1623	0	81	8	113
							9	4	1702	9							
*03	19530	X	19210	-0-	-320	-0-	395	1	16999	3	Y	1651	1585	0	56	8	123
							1816	9									
04	20430	X	18043	-0-	-2387	-0-	391	1	15288	3	Y	2148	1945	0	159	8	167
							1	4	2363	9							
*05	21111	X	18102	-0-	-3009	-0-	489	1	16127	3	Y	1349	1402	0	22	8	92
							2	4	1484	9							
*06	20430	X	16698	-0-	-3732	-0-	434	1	14732	3	Y	1393	1369	0	36	8	80
							1532	9									
07	19282	X	17075	-0-	-2207	-0-	429	1	15000	3	Y	1492	1373	0	24	8	175
							5	4	1641	9							
08	18879	X	12747	-0-	-6132	-0-	417	1	10630	3	Y	1401	1388	0	15	8	173
							159	4	1541	9							

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

03	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	15790	3	3187	9	Y	2897	2784	0	207	8	121
04	18870	X	10938	-0-	-7932	-0-	9652	3	1286	9	Y	1169	1094	0	36	8	160
05	19654	X	14086	-0-	-5568	-0-	12613	3	1473	9	Y	1339	1335	0	3	8	161
06	19020	X	12617	-0-	-6403	-0-	11211	3	1406	9	Y	1278	1281	0	1	8	157
07	19654	X	14296	-0-	-5358	-0-	12741	3	1555	9	Y	1414	1389	0			182
08	18972	X	13288	-0-	-5684	-0-	11713	3	1575	9	Y	1432	1511	0	2	8	101

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

03	14880	X	14566	-0-	-314	-0-	12389	3	2177	9	Y	1979	1750	0	40	8	247
04	12480	X	5305	-0-	-7175	-0-	4366	3	939	9	Y	854	1041	0	10	8	50
05	10323	X	8824	-0-	-1499	-0-	7327	3	1497	9	Y	1361	1318	0	2	8	91
06	14100	X	13697	-0-	-403	-0-	11458	3	2239	9	Y	2035	1993	0	2	8	131
07	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	13681	3	2518	9	Y	2289	2284	0	1	8	135
08	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	14862	3	2509	9	Y	2281	2283	0	2	8	131

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
*09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	90	1	3150	3	Y	990	799	0	16	8	298
							1089	9									
*10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	126	1	4185	3	Y	1420	1483	0	26	8	209
							14	4	1562	9							
*11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	95	1	3228	3	Y	815	788	0	20	8	216
							70	4	897	9							
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	11	0			205
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					205
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	0			147
*03	5363	X	448	-0-	-4915	-0-	6	1	206	3	Y	208	305	0			50
							7	4	229	9							
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	72	1	2792	3	Y	1362	774	0	332	8	306
							1498	9									
*05	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	210	1	6901	3	Y	1952	2102	0	20	8	136
							1	4	2147	9							
*06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	171	1	5810	3	Y	1916	1749	0	20	8	283
							33	4	2108	9							
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	152	1	5307	3	Y	1335	1372	0	7	8	239
							5	4	1469	9							
08	9207	X	5935	-0-	-3272	-0-	153	1	3882	3	Y	1673	1664	0	7	8	241
							60	4	1840	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	10870	3	2116	9	Y	1924	2212	1			509
04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	9136	3	1729	9	Y	1572	1633	1			448
05	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	10572	3	1881	9	Y	1710	1421	1			737
06	12570	X	9070	-0-	-3500	-0-	7634	3	1436	9	Y	1305	1494	1			548
07	12989	X	6346	-0-	-6643	-0-	5306	3	1040	9	Y	945	1421	1			72
08	12989	X	8537	-0-	-4452	-0-	7112	3	1425	9	Y	1295	690	1			677

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

03	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	1337	1	19078	3	Y	5442	5341	0	2	8	273
							254	4	5986	9							
04	32120	X	32120	-0-	-0-	-0-	1669	1	24751	3	Y	5025	5173	0	3	8	122
							172	4	5528	9							
05	34215	X	34215	-0-	-0-	-0-	1654	1	26751	3	Y	4930	4924	0	5	8	123
							387	4	5423	9							
06	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	1623	1	29849	3	Y	5202	5218	0	4	8	103
							84	4	5722	9							
07	41195	X	41195	-0-	-0-	-0-	1864	1	33096	3	Y	5512	5493	0	1	8	121
							172	4	6063	9							
08	42508	X	42508	-0-	-0-	-0-	1840	1	34677	3	Y	5446	5373	0	4	8	190
							5991	9									

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

03	20336	X	18199	-0-	-2137	-0-	233	1	15395	3	Y	2337	2325	0	1	8	75
							2571	9									
04	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	333	1	15877	3	Y	2275	2230	0	1	8	119
							2503	9									
05	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	276	1	16457	3	Y	2345	2421	0	1	8	42
							2580	9									
06	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	264	1	15716	3	Y	2253	2268	0	1	8	26
							2478	9									
07	25823	X	19037	-0-	-6786	-0-	300	1	16135	3	Y	2365	2316	0			75
							2602	9									
08	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	301	1	15879	3	Y	2377	2381	0	1	8	70
							2615	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27001	X	23748	-0-	-3253	-0-	310	1	20533	3	Y	2641	2618	0	1	8	85
							2905	9									
04	25157	X	25157	-0-	-0-	-0-	459	1	21920	3	Y	2525	2477	0	1	8	132
							2778	9									
05	26161	X	26161	-0-	-0-	-0-	384	1	22930	3	Y	2588	2671	0	3	8	46
							2847	9									
06	22980	X	22302	-0-	-678	-0-	328	1	19536	3	Y	2216	2234	0	2	8	26
							2438	9									
07	30101	X	26567	-0-	-3534	-0-	434	1	23317	3	Y	2560	2504	0	1	8	81
							2816	9									
08	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	421	1	22214	3	Y	2186	2200	0	2	8	65
							2405	9									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22258	X	18790	-0-	-3468	-0-	616	1	16028	3	Y	1951	2023	0	1	8	114
							2146	9									
04	19950	X	15065	-0-	-4885	-0-	509	1	12805	3	Y	1592	1593	0	1	8	112
							1751	9									
05	19437	X	17845	-0-	-1592	-0-	595	1	13591	3	Y	3326	3355	0	1	8	82
							3659	9									
06	18810	X	16254	-0-	-2556	-0-	659	1	13677	3	Y	1744	1723	0	1	8	102
							1918	9									
07	18786	X	13291	-0-	-5495	-0-	827	1	11153	3	Y	1189	1032	0			259
							3	4	1308	9							
08	18786	X	15469	-0-	-3317	-0-	733	1	12788	3	Y	1771	1697	0	1	8	332
							1948	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	669	1	17429	3	Y	1493	1569	0			88
							1642	9									
04	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	761	1	19172	3	Y	1295	1291	0	1	8	91
							1425	9									
05	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	716	1	16341	3	Y	2176	2212	0	1	8	54
							2394	9									
06	18360	X	13477	-0-	-4883	-0-	576	1	11962	3	Y	854	857	0	1	8	50
							939	9									
07	18972	X	6780	-0-	-12192	-0-	415	1	5603	3	Y	689	589	0			150
							4	4	758	9							
08	22072	X	9979	-0-	-12093	-0-	484	1	8436	3	Y	963	932	0	1	8	180
							1059	9									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85343	X	84554	-0-	-789	-0-	1194	1	79058	3	Y	3911	3903	0	3	8	125
							4302	9									
04	118680	X	15622	-0-	-103058	-0-	298	1	14245	3	Y	973	1047	0			51
							9	4	1070	9							
05	122636	X	85076	-0-	-37560	-0-	1338	1	79739	3	Y	3633	3613	0	7	8	64
							3	4	3996	9							
06	118680	X	86831	-0-	-31849	-0-	1365	1	81299	3	Y	3628	3645	0	5	8	42
							176	4	3991	9							
07	122636	X	90361	-0-	-32275	-0-	1563	1	84054	3	Y	3397	3330	0	1	8	108
							1007	4	3737	9							
08	88746	X	88746	-0-	-0-	-0-	1574	1	83105	3	Y	3641	3636	0	5	8	108
							62	4	4005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	4653	-0-		-10785	-0-	352	1	3380	3	Y	530	557	0			63
								338	4	583	9							
04	14940	X	190	-0-		-14750	-0-	10	1	142	3	Y	24	85	0			2
								12	4	26	9							
05	15438	X	9411	-0-		-6027	-0-	629	1	7262	3	Y	1107	991	0			118
								302	4	1218	9							
06	7560	X	6212	-0-		-1348	-0-	319	1	5018	3	Y	594	636	0			76
								222	4	653	9							
07	8042	X	8042	-0-		-0-	-0-	224	1	6977	3	Y	504	540	0			40
								287	4	554	9							
08	9424	X	8584	-0-		-840	-0-	263	1	7465	3	Y	731	709	0			62
								52	4	804	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	16687	-0-		-952	-0-	14039	3	2648	9	Y	2407	2401	0	23	8	96
04	17070	X	14612	-0-		-2458	-0-	10	1	12891	3	Y	1555	1607	0	16	8	28
								1711	9									
05	17546	X	7962	-0-		-9584	-0-	51	1	6492	3	Y	1290	1283	0	1	8	34
								1419	9									
06	16650	X	14569	-0-		-2081	-0-	261	1	11940	3	Y	2152	2123	0	4	8	59
								1	4	2367	9							
07	17189	X	17189	-0-		-0-	-0-	454	1	14334	3	Y	2183	2159	0			83
								2401	9									
08	16678	X	12331	-0-		-4347	-0-	182	1	11128	3	Y	928	920	0	1	8	90
								1021	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21731	X	20337	-0-		-1394	-0-	18258	3	2079	9	Y	1890	1883	0	40	8	174
04	21030	X	19853	-0-		-1177	-0-	17962	3	1891	9	Y	1719	1782	0	28	8	83
05	20832	X	15754	-0-		-5078	-0-	14150	3	1604	9	Y	1458	1344	0	2	8	195
06	20040	X	9394	-0-		-10646	-0-	8318	3	1076	9	Y	978	1041	0	1	8	131
07	20522	X	4269	-0-		-16253	-0-	3589	3	680	9	Y	618	278	0			471
08	19530	X	11413	-0-		-8117	-0-	9478	3	1935	9	Y	1759	2020	0	2	8	208

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7255	-0-		-1859	-0-	151	1	5967	3	Y	1034	998	0	9	8	68
								1137	9									
04	8820	X	7579	-0-		-1241	-0-	168	1	6426	3	Y	895	925	0	6	8	32
								985	9									
05	9114	X	7000	-0-		-2114	-0-	157	1	5927	3	Y	833	833	0	1	8	31
								916	9									
06	7350	X	5231	-0-		-2119	-0-	133	1	4416	3	Y	620	605	0			46
								682	9									
07	7843	X	4641	-0-		-3202	-0-	120	1	3983	3	Y	489	512	0			23
								538	9									
08	7843	X	6104	-0-		-1739	-0-	154	1	5331	3	Y	563	543	0			43
								619	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10692	-0-	-437	-0-	226	1	8925	3	Y	1401	1345	0	21	8	91
							1541	9									
04	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	238	1	9081	3	Y	1195	1229	0	14	8	43
							1315	9									
05	10230	X	9375	-0-	-855	-0-	214	1	8080	3	Y	983	988	0	1	8	37
							1081	9									
06	10350	X	8347	-0-	-2003	-0-	219	1	7314	3	Y	740	721	0	1	8	55
							814	9									
07	10974	X	7958	-0-	-3016	-0-	203	1	6740	3	Y	923	935	0			43
							1015	9									
08	10292	X	8387	-0-	-1905	-0-	211	1	7319	3	Y	779	761	0	1	8	60
							857	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6788	-0-	-621	-0-	162	1	6409	3	Y	197	179	0	11	8	12
							217	9									
04	7170	X	7015	-0-	-155	-0-	156	1	5942	3	Y	834	807	0	9	8	30
							917	9									
05	7161	X	4464	-0-	-2697	-0-	98	1	3678	3	Y	625	631	0	1	8	23
							688	9									
06	6900	X	6577	-0-	-323	-0-	169	1	5627	3	Y	708	678	0			53
							2	4	779	9							
07	7254	X	5463	-0-	-1791	-0-	142	1	4718	3	Y	542	570	0			25
							7	4	596	9							
08	7254	X	4701	-0-	-2553	-0-	115	1	3985	3	Y	546	529	0			42
							601	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	218	1	8599	3	Y	1307	1238	0	21	8	85
							1438	9									
04	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	219	1	8343	3	Y	1071	1104	0	14	8	38
							1178	9									
05	9021	X	8580	-0-	-441	-0-	199	1	7502	3	Y	799	806	0	1	8	30
							879	9									
06	9930	X	4568	-0-	-5362	-0-	114	1	3785	3	Y	417	416	0			31
							210	4	459	9							
07	10261	X	3860	-0-	-6401	-0-	74	1	2453	3	Y	1212	1187	0			56
							1333	9									
08	10261	X	5573	-0-	-4688	-0-	116	1	4008	3	Y	1317	1271	0	1	8	101
							1449	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27387	X	27387	-0-		-0-	-0-	2116	1	20335	3	Y	2749	2732	0			324
								1912	4	3024	9							
04	25546	X	25546	-0-		-0-	-0-	1355	1	19742	3	Y	2464	2619	0			169
								1739	4	2710	9							
05	31990	X	31990	-0-		-0-	-0-	2187	1	25228	3	Y	3195	3023	0			341
								1060	4	3515	9							
06	22046	X	22046	-0-		-0-	-0-	1109	1	17410	3	Y	2497	2520	0			318
								780	4	2747	9							
07	26620	X	26620	-0-		-0-	-0-	708	1	22074	3	Y	2664	2773	0			209
								908	4	2930	9							
08	29985	X	29985	-0-		-0-	-0-	907	1	25778	3	Y	2837	2806	0			240
								179	4	3121	9							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	13780	-0-		-1782	-0-	447	1	11641	3	Y	1538	1609	0			90
								1692	9									
04	12990	X	12106	-0-		-884	-0-	406	1	10218	3	Y	1347	1342	0			95
								1482	9									
05	13423	X	12557	-0-		-866	-0-	421	1	9607	3	Y	2299	2336	0	1	8	57
								2529	9									
06	13350	X	10915	-0-		-2435	-0-	441	1	9154	3	Y	1200	1186	0	1	8	70
								1320	9									
07	13795	X	7954	-0-		-5841	-0-	490	1	6610	3	Y	776	677	0			169
								854	9									
08	13795	X	11120	-0-		-2675	-0-	515	1	8977	3	Y	1480	1371	0	1	8	277
								1628	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25606	X	24330	-0-		-1276	-0-	20869	3	3461	9	Y	3146	3111	0	23	8	125
04	24780	X	21017	-0-		-3763	-0-	14	1	18902	3	Y	1910	1983	0	17	8	35
								2101	9									
05	23932	X	9465	-0-		-14467	-0-	65	1	8280	3	Y	1018	1025	0	1	8	27
								1120	9									
06	23550	X	23052	-0-		-498	-0-	429	1	19624	3	Y	2724	2675	0	2	8	74
								3	4	2996	9							
07	24335	X	23183	-0-		-1152	-0-	632	1	19963	3	Y	2353	2336	0	1	8	90
								2588	9									
08	24335	X	10635	-0-		-13700	-0-	153	1	9359	3	Y	1021	1011	0	1	8	99
								1123	9									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71971	X	71971	-0-		-0-	-0-	64605	3	7366	9	Y	6696	6617	0	109	8	264
04	68940	X	65800	-0-		-3140	-0-	42	1	55533	3	Y	9295	9346	0	43	8	170
								10225	9									
05	68262	X	28762	-0-		-39500	-0-	184	1	23352	3	Y	4751	4794	0	2	8	125
								5226	9									
06	69660	X	55218	-0-		-14442	-0-	1021	1	46656	3	Y	6281	6232	0	3	8	171
								632	4	6909	9							
07	71982	X	64492	-0-		-7490	-0-	1801	1	56933	3	Y	5164	5137	0	1	8	197
								78	4	5680	9							
08	71982	X	15286	-0-		-56696	-0-	215	1	13080	3	Y	1810	1830	0	1	8	176
								1991	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	7717	3	8	4	Y	1451	1412	0	25	8	57
							1596	9									
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	7	1	9339	3	Y	1389	1394	0	27	8	25
							12	4	1528	9							
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	33	1	4191	3	Y	762	766	0	1	8	20
							12	4	838	9							
06	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	244	1	11145	3	Y	2357	2311	0	2	8	64
							139	4	2593	9							
07	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	323	1	10210	3	Y	1757	1754	0			67
							120	4	1933	9							
08	11253	X	2945	-0-	-8308	-0-	37	1	2261	3	Y	586	595	0	1	8	57
							2	4	645	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
03	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	13722	3	2511	9	Y	2283	2282	0	47	8	90
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	10	1	13829	3	Y	1653	1685	0	28	8	30
							1818	9									
05	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	92	1	11732	3	Y	2279	2247	0	2	8	60
							2507	9									
06	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	362	1	16533	3	Y	2597	2584	0	2	8	71
							2857	9									
07	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	519	1	16411	3	Y	2209	2195	0	1	8	84
							2430	9									
08	16244	X	8653	-0-	-7591	-0-	123	1	7488	3	Y	947	938	0	1	8	92
							1042	9									

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36580	X	35102	-0-	-1478	-0-	31195	3	3907	9	Y	3552	3570	0	13	8	142
04	34410	X	31173	-0-	-3237	-0-	22	1	28678	3	Y	2248	2329	0	20	8	41
							2473	9									
05	32953	X	26310	-0-	-6643	-0-	184	1	23429	3	Y	2452	2426	0	2	8	65
							2697	9									
06	33960	X	26272	-0-	-7688	-0-	494	1	22609	3	Y	2711	2701	0	1	8	74
							187	4	2982	9							
07	35092	X	28820	-0-	-6272	-0-	788	1	24909	3	Y	2784	2751	0	1	8	106
							61	4	3062	9							
08	35092	X	13527	-0-	-21565	-0-	198	1	12046	3	Y	1166	1158	0	1	8	113
							1283	9									

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23259	X	23259	-0-	-0-	-0-	1494	1	19122	3	Y	2403	2381	0	29	8	279
							2643	9									
*10	12989	X	12107	-0-	-882	-0-	919	1	9759	3	Y	1269	1307	0	21	8	220
							33	4	1396	9							
11	18690	X	-0-	-0-	-18690	-0-					Y	5	220	0	5	8	-0-
12	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	-0-					-0-
*01	20584	X	16391	-0-	-4193	-0-	543	1	13630	3	Y	1810	1469	0	20	8	321
							227	4	1991	9							
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	622	1	15871	3	Y	2511	2300	0	178	8	354
							9	4	2762	9							
*03	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	1374	1	16668	3	Y	2155	2105	0	87	8	317
							2371	9									
04	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	1388	1	16533	3	Y	2231	2039	0	69	8	440
							1	4	2454	9							
*05	20987	X	18213	-0-	-2774	-0-	1416	1	14556	3	Y	2036	2165	0	10	8	301
							1	4	2240	9							
*06	20640	X	15696	-0-	-4944	-0-	1212	1	12651	3	Y	1665	1771	0	12	8	183
							1	4	1832	9							
07	21328	X	14360	-0-	-6968	-0-	1206	1	10862	3	Y	1586	1488	0			281
							547	4	1745	9							
08	20925	X	13042	-0-	-7883	-0-	1377	1	9707	3	Y	1648	1683	0			246
							145	4	1813	9							

BEVO 15-56-1 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	22720	-0-	-1677	-0-	295	1	19517	3	Y	2644	2621	0			85
							2908	9									
04	24690	X	18814	-0-	-5876	-0-	345	1	16447	3	Y	1838	1827	0			96
							2022	9									
05	25513	X	14107	-0-	-11406	-0-	203	1	12130	3	Y	1606	1672	0	1	8	29
							7	4	1767	9							
06	24690	X	13641	-0-	-11049	-0-	201	1	11975	3	Y	1332	1344	0	1	8	16
							1465	9									
07	29016	X	-0-	-0-	-29016	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
08	35557	X	3778	-0-	-31779	-0-	63	1	3328	3	Y	349	339	0			10
							3	4	384	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	16336	-0-	-1024	-0-	14874	3	1462	9	Y	1329	1160	0	209	8	50
04	17400	X	11889	-0-	-5511	-0-	10978	3	911	9	Y	828	732	0	34	8	112
05	17980	X	15370	-0-	-2610	-0-	13824	3	1546	9	Y	1405	1345	0	3	8	169
06	17370	X	12816	-0-	-4554	-0-	11730	3	1086	9	Y	987	1034	0	1	8	121
07	16337	X	14312	-0-	-2025	-0-	13213	3	1099	9	Y	999	992	0			128
08	16337	X	13295	-0-	-3042	-0-	12060	3	1235	9	Y	1123	1170	0	2	8	79

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
03	51208	X	51208	-0-	-0-	-0-	48088	3	440	4	Y	2436	1998	1			712
							2680	9									
04	47520	X	39961	-0-	-7559	-0-	37814	3	185	4	Y	1784	1823	1			673
							1962	9									
05	46579	X	46579	-0-	-0-	-0-	43041	3	1283	4	Y	2050	2204	1			519
							2255	9									
06	49560	X	43344	-0-	-6216	-0-	41301	3	103	4	Y	1764	1640	1			643
							1940	9									
07	51212	X	31261	-0-	-19951	-0-	29820	3	1441	9	Y	1310	1801	1			152
08	51212	X	33397	-0-	-17815	-0-	31457	3	27	4	Y	1739	1104	1			787
							1913	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	984	1	9458	3	Y	2358	2445	0			278
							868	4	2594	9							
04	20700	X	15144	-0-	-5556	-0-	767	1	11183	3	Y	1881	2030	0			129
							1125	4	2069	9							
05	21390	X	17017	-0-	-4373	-0-	1123	1	12955	3	Y	2191	2086	0			234
							529	4	2410	9							
06	20700	X	13415	-0-	-7285	-0-	653	1	10256	3	Y	1866	1862	0			238
							453	4	2053	9							
07	17422	X	13491	-0-	-3931	-0-	343	1	10681	3	Y	1844	1937	0			145
							439	4	2028	9							
08	17019	X	14574	-0-	-2445	-0-	407	1	11557	3	Y	2300	2251	0			194
							80	4	2530	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
03	9486	X	8415	-0-	-1071	-0-	618	1	6277	3	Y	1382	1400	0	21	8	150
							1520	9									
04	8010	X	7336	-0-	-674	-0-	547	1	5501	3	Y	1171	1204	0	18	8	99
							1288	9									
05	7502	X	2855	-0-	-4647	-0-	179	1	2203	3	Y	419	431	0	1	8	86
							12	4	461	9							
06	8130	X	4011	-0-	-4119	-0-	380	1	2884	3	Y	679	692	0	1	8	72
							747	9									
07	8401	X	3985	-0-	-4416	-0-	432	1	2807	3	Y	678	680	0			70
							746	9									
08	8401	X	2007	-0-	-6394	-0-	224	1	1203	3	Y	527	473	0	18	1	105
							580	9					1	8			

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	245	1	9647	3	Y	1996	1928	0	30	8	130
							2196	9									
04	6210	X	5802	-0-	-408	-0-	106	1	4033	3	Y	1491	1549	0	18	8	54
							23	4	1640	9							
05	13578	X	10692	-0-	-2886	-0-	234	1	8827	3	Y	1446	1444	0	2	8	54
							40	4	1591	9							
06	13170	X	8242	-0-	-4928	-0-	208	1	6948	3	Y	928	912	0	1	8	69
							65	4	1021	9							
07	13609	X	6378	-0-	-7231	-0-	162	1	5366	3	Y	729	763	0	1	8	34
							48	4	802	9							
08	11377	X	5194	-0-	-6183	-0-	118	1	4079	3	Y	864	831	0	1	8	66
							47	4	950	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	239	1	9434	3	Y	1231	1127	0	24	8	80
							1354	9									
04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	284	1	10854	3	Y	1151	1174	0	16	8	41
							1266	9									
05	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	269	1	10121	3	Y	1581	1562	0	1	8	59
							1739	9									
06	10680	X	10389	-0-	-291	-0-	262	1	8737	3	Y	1045	1026	0			78
							240	4	1150	9							
07	12803	X	10657	-0-	-2146	-0-	280	1	9267	3	Y	1009	1040	0			47
							1110	9									
08	12803	X	10744	-0-	-2059	-0-	266	1	9200	3	Y	1159	1116	0	1	8	89
							3	4	1275	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	9030	-0-	-3339	-0-	717	1	6893	3	Y	704	633	0			83
							646	4	774	9							
04	11940	X	8548	-0-	-3392	-0-	460	1	6702	3	Y	680	716	0			47
							638	4	748	9							
05	9269	X	8885	-0-	-384	-0-	614	1	7081	3	Y	799	761	0			85
							311	4	879	9							
06	8730	X	7312	-0-	-1418	-0-	379	1	5956	3	Y	649	651	0			83
							263	4	714	9							
07	9021	X	8476	-0-	-545	-0-	233	1	7260	3	Y	623	657	0			49
							298	4	685	9							
08	9021	X	5496	-0-	-3525	-0-	174	1	4939	3	Y	317	339	0			27
							34	4	349	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	14668	-0-	-1948	-0-	13118	3	1550	9	Y	1409	1391	0	32	8	53
04	16080	X	15455	-0-	-625	-0-	13163	3	2292	9	Y	2084	1971	0	22	8	144
05	20801	X	16510	-0-	-4291	-0-	14595	3	38	4	Y	1706	1773	0	2	8	75
							1877	9									
06	20070	X	17350	-0-	-2720	-0-	15092	3	10	4	Y	2044	1904	0	2	8	213
							2248	9									
07	20739	X	15519	-0-	-5220	-0-	13148	3	7	4	Y	2149	2210	0			152
							2364	9									
08	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	18903	3	3	4	Y	1981	2052	0	1	8	80
							2179	9									

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	12988	3	15	4	Y	2560	2533	0	35	8	98
							2816	9									
04	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	12923	3	10	4	Y	1695	1651	0	25	8	117
							1865	9									
05	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	12333	3	1847	9	Y	1679	1720	0	2	8	74
06	15300	X	13286	-0-	-2014	-0-	11789	3	1497	9	Y	1361	1291	0	2	8	142
07	15810	X	12877	-0-	-2933	-0-	11628	3	62	4	Y	1079	1144	0	1	8	76
							1187	9									
08	15810	X	11880	-0-	-3930	-0-	10520	3	451	4	Y	826	867	0	2	8	33
							909	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	22	1	4521	3	Y	2056	1995	0	29	8	197
							38	4	2262	9							
04	5550	X	4121	-0-	-1429	-0-	1	1	2612	3	Y	1328	1319	0	35	8	171
							47	4	1461	9							
05	5425	X	5389	-0-	-36	-0-	1	1	3542	3	Y	1627	1693	0	40	8	65
							56	4	1790	9							
06	5550	X	3782	-0-	-1768	-0-	10	1	2339	3	Y	1006	975	0	26	8	70
							326	4	1107	9							
*07	5735	X	3049	-0-	-2686	-0-	12	1	2116	3	Y	730	637	0	41	8	122
							118	4	803	9							
08	6851	X	722	-0-	-6129	-0-	448	3	2	4	Y	247	290	0	5	8	74
							272	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

03	17050	X	14013	-0-	-3037	-0-	12323	3	1690	9	Y	1536	1502	0	32	8	125
04	16500	X	14405	-0-	-2095	-0-	12841	3	1564	9	Y	1422	1453	0	22	8	72
05	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	13815	3	1649	9	Y	1499	1473	0	2	8	96
06	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	13192	3	1870	9	Y	1700	1668	0	1	8	127
07	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	15154	3	2208	9	Y	2007	1930	0			204
08	15469	X	15166	-0-	-303	-0-	13301	3	1865	9	Y	1695	1788	0	2	8	109

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

*09	25168	X	25168	-0-	-0-	-0-	2212	1	19481	3	Y	3159	3067	0	26	8	211
							3475	9									
*10	24150	X	24150	-0-	-0-	-0-	2310	1	18453	3	Y	3022	3019	0	15	8	199
							63	4	3324	9							
*11	31380	X	18781	-0-	-12599	-0-	2119	1	13698	3	Y	2425	2323	0	13	8	288
							296	4	2668	9							
*12	45074	X	21560	-0-	-23514	-0-	2345	1	15734	3	Y	2905	2971	0	17	8	205
							285	4	3196	9							
*01	45260	X	24937	-0-	-20323	-0-	2595	1	18523	3	Y	3191	3118	0	71	8	207
							309	4	3510	9							
02	44563	X	44563	-0-	-0-	-0-	3533	1	37951	3	Y	2779	2663	0	50	8	273
							22	4	3057	9							
*03	42036	X	-0-	-0-	-42036	-0-					Y	1557	1485	0	22	8	323
04	48960	X	-0-	-0-	-48960	-0-					Y	70	88	0			305
*05	50592	X	11330	-0-	-39262	-0-	1526	1	7991	3	Y	1647	1850	0	11	8	91
							1	4	1812	9							
*06	48960	X	17634	-0-	-31326	-0-	1964	1	12861	3	Y	2554	2523	0	24	8	98
							2809	9									
07	49352	X	18033	-0-	-31319	-0-	1964	1	13551	3	Y	2289	2203	0	17	8	167
							2518	9									
08	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	2905	1	22197	3	Y	2455	2479	0	10	8	133
							332	4	2701	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

03	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	763	1	10888	3	Y	1359	1365	0	1	8	68
						1495	9									
04	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	402	1	5956	3	Y	1237	1274	0	1	8	30
						1361	9									
05	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	529	1	8548	3	Y	1425	1419	0	1	8	35
						1568	9									
06	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	530	1	9737	3	Y	1514	1518	0	1	8	30
						1665	9									
07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	522	1	9262	3	Y	1395	1394	0			31
						1535	9									
08	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	359	1	6766	3	Y	1376	1358	0	1	8	48
						6	4	1514	9							

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	74669	-0-	74669	74669	55526	3	503	4	Y	16945	16805	0			140
							18640	9									
08	14B2	EXT	99509	-0-	99509	174178	78593	3	1123	4	Y	17994	18031	0	20	8	83
							19793	9									

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	9323	-0-	-4410	-0-	207	1	8152	3	Y	876	808	0	11	8	57
							964	9									
04	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	264	1	10094	3	Y	1015	1027	0	8	8	37
							1117	9									
05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	257	1	9692	3	Y	970	970	0	1	8	36
							1067	9									
06	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	273	1	9091	3	Y	1775	1679	0			132
							1953	9									
07	11873	X	9576	-0-	-2297	-0-	259	1	8570	3	Y	679	780	0			31
							747	9									
08	11873	X	9538	-0-	-2335	-0-	242	1	8393	3	Y	821	788	0	1	8	63
							903	9									

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
03	5239	X	5107	-0-	-132	-0-	529	1	2951	3	Y	1454	1319	0	76	8	320
							28	4	1599	9							
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	535	1	2159	3	Y	1874	1948	0	75	8	171
							587	4	2061	9							
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	549	1	2327	3	Y	1528	1545	0	37	8	117
							1717	4	1681	9							
06	5070	X	1495	-0-	-3575	-0-	139	1	78	3	Y	292	310	0	7	8	92
							957	4	321	9							
*07	5239	X	4171	-0-	-1068	-0-	820	1	1688	3	Y	1399	1132	0	8	8	351
							124	4	1539	9							
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	530	1	3461	3	Y	2258	2485	0	23	8	101
							53	4	2484	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

03	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	1889	1	18142	3	Y	1492	1615	0			176
							1716	4	1641	9							
04	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	689	1	10054	3	Y	891	1006	0			61
							906	4	980	9							
05	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	1085	1	12523	3	Y	1289	1212	0			138
							507	4	1418	9							
06	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	681	1	10689	3	Y	1303	1275	0			166
							482	4	1433	9							
07	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	444	1	13843	3	Y	1672	1707	0			131
							568	4	1839	9							
08	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	586	1	16648	3	Y	1643	1635	0			139
							116	4	1807	9							

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

03	16740	X	12988	-0-	-3752	-0-	11852	3	1136	9	Y	1033	1016	0	26	8	84
04	16200	X	14066	-0-	-2134	-0-	12654	3	1412	9	Y	1284	1283	0	20	8	65
05	15562	X	13458	-0-	-2104	-0-	12558	3	900	9	Y	818	830	0	1	8	52
06	12570	X	12152	-0-	-418	-0-	11546	3	6	4	Y	545	555	0	1	8	41
							600	9									
07	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	17401	3	534	9	Y	485	477	0			49
08	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	13970	3	645	9	Y	586	596	0	1	8	38

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

03	22971	X	19564	-0-	-3407	-0-	197	1	15781	3	Y	3242	3258	0	1	8	35
							20	4	3566	9							
04	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	287	1	23367	3	Y	3214	3195	0	1	8	53
							172	4	3535	9							
05	24963	X	24963	-0-	-0-	-0-	284	1	21949	3	Y	2472	2490	0	3	8	32
							11	4	2719	9							
06	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	260	1	19818	3	Y	2133	2141	0	2	8	22
							2346	9									
07	28272	X	23449	-0-	-4823	-0-	275	1	20651	3	Y	2294	2268	0	1	8	47
							2523	9									
08	28272	X	24626	-0-	-3646	-0-	321	1	21762	3	Y	2312	2304	0	2	8	53
							2543	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

03	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	259	1	20752	3	Y	2578	2605	0	1	8	28
							2836	9									
04	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	281	1	22822	3	Y	2435	2422	0	1	8	40
							2679	9									
05	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-	267	1	20645	3	Y	2337	2344	0	3	8	30
							2571	9									
06	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	340	1	25932	3	Y	2150	2156	0	2	8	22
							2365	9									
07	26629	X	26561	-0-	-68	-0-	318	1	23889	3	Y	2135	2112	0	1	8	44
							5	4	2349	9							
08	26629	X	20205	-0-	-6424	-0-	267	1	18116	3	Y	1656	1661	0	1	8	38
							1822	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7509	-0-		7509	12802		550	1	5289	3	Y	1042	1026	0			123
									524	4	1146	9							
04	T. A.		8369	-0-		8369	21171		421	1	6134	3	Y	1089	1137	0			75
									616	4	1198	9							
05	T. A.		10775	-0-		10775	31946		718	1	8290	3	Y	1284	1222	0			137
									355	4	1412	9							
06	T. A.		8088	-0-		8088	40034		415	1	6529	3	Y	778	816	0			99
									288	4	856	9							
07	T. A.		8735	-0-		8735	48769		228	1	7122	3	Y	993	1014	0			78
									293	4	1092	9							
08	58364	X	9595	-0-		-48769	-0-		282	1	8025	3	Y	1064	1052	0			90
									118	4	1170	9							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10901	X	10901	-0-		-0-	-0-		615	1	8775	3	Y	1371	1374	0	1	8	69
									3	4	1508	9							
04	11010	X	10578	-0-		-432	-0-		556	1	8239	3	Y	1614	1643	0	1	8	39
									8	4	1775	9							
05	11377	X	10855	-0-		-522	-0-		523	1	8463	3	Y	1680	1675	0	2	8	42
									21	4	1848	9							
06	12665	X	12665	-0-		-0-	-0-		540	1	9921	3	Y	2001	2001	0	2	8	40
									3	4	2201	9							
07	11488	X	11488	-0-		-0-	-0-		523	1	9279	3	Y	1533	1539	0			34
									1686	9									
08	13558	X	13558	-0-		-0-	-0-		590	1	11124	3	Y	1676	1650	0	1	8	59
									1844	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	16224	-0-		-1508	-0-		177	1	14155	3	Y	1720	1736	0	1	8	19
									1892	9									
04	17160	X	15320	-0-		-1840	-0-		166	1	13461	3	Y	1532	1525	0	1	8	25
									8	4	1685	9							
05	17732	X	14197	-0-		-3535	-0-		158	1	12240	3	Y	1635	1637	0	2	8	21
									1799	9									
06	15690	X	13709	-0-		-1981	-0-		156	1	11891	3	Y	1511	1515	0	1	8	16
									1662	9									
07	16213	X	15823	-0-		-390	-0-		184	1	13853	3	Y	1622	1605	0			33
									2	4	1784	9							
08	16213	X	15484	-0-		-729	-0-		200	1	13584	3	Y	1545	1542	0	1	8	35
									1700	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12285	X	12285	-0-		-0-		-0-	714	1	10185	3	Y	1256	1254	0	1	8	63
									4	4	1382	9							
04	12741	X	12741	-0-		-0-		-0-	691	1	10255	3	Y	1628	1651	0	1	8	39
									4	4	1791	9							
05	14553	X	14553	-0-		-0-		-0-	723	1	11685	3	Y	1950	1940	0	1	8	48
									2145	9									
06	13846	X	13846	-0-		-0-		-0-	625	1	11492	3	Y	1567	1583	0	1	8	31
									5	4	1724	9							
07	13175	X	11722	-0-		-1453		-0-	520	1	9231	3	Y	1792	1784	0			39
									1971	9									
08	14627	X	14627	-0-		-0-		-0-	640	1	12072	3	Y	1741	1718	0	1	8	61
									1915	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32910	X	24074	-0-		-8836		-0-	1454	1	21725	3	Y	766	761	0			60
									52	4	843	9							
10	34007	X	25664	-0-		-8343		-0-	1515	1	22234	3	Y	1083	982	0	119	8	42
									724	4	1191	9							
11	33090	X	25803	-0-		-7287		-0-	1394	1	22871	3	Y	1181	1034	0	130	8	59
									239	4	1299	9							
12	37944	X	21128	-0-		-16816		-0-	1356	1	18054	3	Y	904	815	0	79	8	69
									724	4	994	9							
01	32984	X	17392	-0-		-15592		-0-	1424	1	13882	3	Y	1188	1088	0	91	8	78
									779	4	1307	9							
02	19183	X	19183	-0-		-0-		-0-	1275	1	15810	3	Y	1043	950	0	58	8	113
									951	4	1147	9							
03	32984	X	23905	-0-		-9079		-0-	1491	1	20785	3	Y	1234	1253	0			94
									272	4	1357	9							
04	25800	X	22282	-0-		-3518		-0-	1137	1	19834	3	Y	1060	1068	0			86
									145	4	1166	9							
*05	24297	X	24297	-0-		-0-		-0-	1613	1	21339	3	Y	1142	1135	0			93
									89	4	1256	9							
*06	23130	X	22566	-0-		-564		-0-	58	1	21111	3	Y	954	1016	0			31
									348	4	1049	9							
07	24019	X	24019	-0-		-0-		-0-	13	1	22520	3	Y	997	971	0			57
									389	4	1097	9							
08	24304	X	15194	-0-		-9110		-0-	1009	1	13250	3	Y	603	606	0			54
									272	4	663	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32220	X	18974	-0-		-13246		-0-	681	1	15190	3	Y	2821	2656	0	157	8	33
									3103	9									
*10	33294	X	19653	-0-		-13641		-0-	751	1	15967	3	Y	2618	2517	0	107	8	27
									55	4	2880	9							
*11	32220	X	17255	-0-		-14965		-0-	591	1	13117	3	Y	2967	2808	0	136	8	50
									283	4	3264	9							
*12	33294	X	22211	-0-		-11083		-0-	726	1	16697	3	Y	4077	3948	0	135	8	44
									303	4	4485	9							
*01	22696	X	22696	-0-		-0-		-0-	1039	1	18261	3	Y	2811	2580	0	249	8	26
									304	4	3092	9							
02	2527	X	2527	-0-		-0-		-0-	121	1	2024	3	Y	346	323	0	44	8	5
									1	4	381	9							
*03	21793	X	13787	-0-		-8006		-0-	431	1	10847	3	Y	2281	2023	0	231	8	32
									2509	9									
04	21633	X	21633	-0-		-0-		-0-	753	1	18130	3	Y	2499	2062	0	425	8	44
									1	4	2749	9							
*05	25245	X	25245	-0-		-0-		-0-	959	1	21698	3	Y	2351	2308	0	60	8	27
									2	4	2586	9							
*06	22767	X	22767	-0-		-0-		-0-	907	1	19404	3	Y	2233	2146	0	80	8	34
									2456	9									
07	22258	X	12591	-0-		-9667		-0-	441	1	9818	3	Y	2120	2089	0	26	8	39
									2332	9									
08	25079	X	5044	-0-		-20035		-0-	280	1	3660	3	Y	950	959	0	11	8	19
									59	4	1045	9							

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2972	-0-		-965		-0-	156	1	2170	3	Y	548	555	0			13
									43	4	603	9							
04	3300	X	2917	-0-		-383		-0-	125	1	2172	3	Y	549	539	0			23
									16	4	604	9							
05	3173	X	3173	-0-		-0-		-0-	182	1	2405	3	Y	524	530	0			17
									10	4	576	9							
06	2880	X	2724	-0-		-156		-0-	6	1	2163	3	Y	472	472	0			17
									36	4	519	9							
07	3007	X	2615	-0-		-392		-0-	1	1	2088	3	Y	445	442	0			20
									36	4	490	9							
08	3162	X	2737	-0-		-425		-0-	154	1	2023	3	Y	469	474	0			15
									44	4	516	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
*09	33093	X	33093	-0-	-0-	-0-	811	1	28356	3	N	3569	3616	0	58	8	296
							3926	9									
*10	29347	X	29347	-0-	-0-	-0-	750	1	24843	3	N	3335	3255	0	42	8	334
							85	4	3669	9							
*11	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	594	1	20384	3	N	2825	2636	0	65	8	458
							441	4	3108	9							
*12	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	573	1	20107	3	N	2701	2957	0	44	8	158
							394	4	2971	9							
*01	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	397	1	9943	3	N	1726	1616	0	32	8	236
							182	4	1899	9							
02	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	843	1	21486	3	N	3345	3119	0	184	8	278
							13	4	3680	9							
*03	30458	X	30458	-0-	-0-	-0-	592	1	25462	3	N	4004	3658	0	110	8	514
							4404	9									
04	27177	X	27177	-0-	-0-	-0-	583	1	22777	3	N	3469	3639	0	115	8	229
							1	4	3816	9							
*05	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	652	1	21480	3	N	2721	2718	0	18	8	214
							2	4	2993	9							
*06	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	577	1	19584	3	N	2369	2336	0	24	8	223
							7	4	2606	9							
07	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	507	1	17864	3	N	2076	2125	0			174
							2284	9									
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	317	1	8072	3	N	1499	1520	0			153
							121	4	1649	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
03	7781	X	7489	-0-	-292	-0-	26	1	5393	3	Y	1882	1871	0	23	8	181
							2070	9									
04	8010	X	4273	-0-	-3737	-0-	1	1	3014	3	Y	1127	1141	0	21	8	146
							18	4	1240	9							
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1	1	6140	3	Y	2226	2241	0	42	8	89
							3	4	2449	9							
06	8010	X	7312	-0-	-698	-0-	24	1	5396	3	Y	1720	1663	0	26	8	120
							1892	9									
*07	8246	X	2014	-0-	-6232	-0-	8	1	1455	3	Y	501	521	0	14	8	86
							551	9									
08	8587	X	661	-0-	-7926	-0-	272	3	1	4	Y	353	329	0	2	8	108
							388	9									

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
03	11873	X	11843	-0-	-30	-0-	10097	3	1746	9	Y	1587	1570	0	22	8	147
04	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	10348	3	1432	9	Y	1302	1371	0	15	8	63
05	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	9509	3	1455	9	Y	1323	1208	0	1	8	177
06	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	11353	3	1423	9	Y	1294	1297	0	1	8	173
07	12090	X	371	-0-	-11719	-0-	240	3	77	4	Y	49	185	0			37
							54	9									
08	12183	X	7405	-0-	-4778	-0-	6799	3	606	9	Y	551	522	0	1	8	65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	18168	-0-	-29	-0-	15631	3	2537	9	Y	2306	2302	0	35	8	213
04	19320	X	17237	-0-	-2083	-0-	14832	3	2405	9	Y	2186	2266	0	27	8	106
05	19964	X	13606	-0-	-6358	-0-	11794	3	1812	9	Y	1647	1531	0	2	8	220
06	19290	X	14394	-0-	-4896	-0-	12513	3	1881	9	Y	1710	1700	0	1	8	229
07	18166	X	1216	-0-	-16950	-0-	1153	3	63	9	Y	57	243	0			43
08	18166	X	7768	-0-	-10398	-0-	6080	3	13	4	Y	1523	1384	0	2	8	180
							1675	9									

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34069	X	17773	-0-	-16296	-0-	15897	3	1876	9	Y	1705	1609	0	79	8	17
04	32670	X	24437	-0-	-8233	-0-	21647	3	2790	9	Y	2536	2483	0	54	8	16
05	29171	X	29100	-0-	-71	-0-	26216	3	2884	9	Y	2622	2620	0	5	8	13
06	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	24987	3	162	4	Y	2444	2428	0	3	8	26
							2688	9									
07	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	26522	3	12	4	Y	2452	2458	0	1	8	19
							2697	9									
08	30839	X	30839	-0-	-0-	-0-	28123	3	2716	9	Y	2469	2460	0	1	8	27

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19242	X	19242	-0-	-0-	-0-	16742	3	2500	9	Y	2273	2239	0	44	8	284
04	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	10599	3	1876	9	Y	1705	1867	0	22	8	100
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	9080	3	1498	9	Y	1362	1370	0	1	8	91
06	10200	X	5012	-0-	-5188	-0-	3668	3	1	4	Y	1221	1232	0	1	8	79
							1343	9									
07	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	12221	3	1860	9	Y	1691	1670	0			100
08	19251	X	15491	-0-	-3760	-0-	13478	3	19	4	Y	1813	1808	0	1	8	104
							1994	9									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40875	X	40875	-0-	-0-	-0-	35688	3	5187	9	Y	4715	4607	0	110	8	49
04	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	22705	3	7	4	Y	3391	3360	0	59	8	21
							3730	9									
05	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	22851	3	7	4	Y	3357	3356	0	5	8	17
							3693	9									
06	39570	X	28725	-0-	-10845	-0-	24670	3	792	4	Y	2966	2947	0	4	8	32
							3263	9									
07	40889	X	29034	-0-	-11855	-0-	26587	3	8	4	Y	2217	2231	0	1	8	17
							2439	9									
08	39153	X	20651	-0-	-18502	-0-	17881	3	2770	9	Y	2518	2507	0	1	8	27

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	25045	3	4520	9	Y	4109	4054	0	46	8	29
04	25020	X	21923	-0-	-3097	-0-	18052	3	3871	9	Y	3519	3489	0	35	8	24
05	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	18338	3	3058	9	Y	2780	2767	0	3	8	34
06	28620	X	19690	-0-	-8930	-0-	17200	3	2490	9	Y	2264	2274	0	2	8	22
07	29574	X	21074	-0-	-8500	-0-	17903	3	3171	9	Y	2883	2879	0	1	8	25
08	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	16700	3	7	4	Y	2088	2093	0	1	8	19
							2297	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41847	X	41847	-0-	-0-	-0-	37268	3	4579	9	Y	4163	4108	0	59	8	44
04	28403	X	28403	-0-	-0-	-0-	25602	3	2801	9	Y	2546	2540	0	34	8	16
05	28202	X	28202	-0-	-0-	-0-	25460	3	2742	9	Y	2493	2494	0	3	8	12
06	26130	X	19295	-0-	-6835	-0-	16740	3	15	4	Y	2309	2294	0	2	8	25
							2540	9									
07	27001	X	11997	-0-	-15004	-0-	9706	3	76	4	Y	2014	2022	0	1	8	16
							2215	9									
08	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	26540	3	2353	9	Y	2139	2131	0	1	8	23

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46174	X	46174	-0-	-0-	-0-	40919	3	5255	9	Y	4777	4703	0	78	8	50
04	40590	X	33184	-0-	-7406	-0-	29830	3	3354	9	Y	3049	3039	0	41	8	19
05	38688	X	36219	-0-	-2469	-0-	32480	3	3739	9	Y	3399	3397	0	4	8	17
06	40590	X	34103	-0-	-6487	-0-	30513	3	3590	9	Y	3264	3243	0	3	8	35
07	41943	X	34983	-0-	-6960	-0-	31680	3	8	4	Y	2995	3006	0	1	8	23
							3295	9									
08	33761	X	33761	-0-	-0-	-0-	30198	3	3563	9	Y	3239	3226	0	1	8	35

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27249	X	9242	-0-	-18007	-0-	8218	3	1024	9	Y	931	879	0	46	8	6
04	25080	X	20351	-0-	-4729	-0-	17809	3	2542	9	Y	2311	2248	0	53	8	16
05	24707	X	23514	-0-	-1193	-0-	20443	3	3071	9	Y	2792	2770	0	4	8	34
06	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	19270	3	1	4	Y	2652	2657	0	3	8	26
							2917	9									
07	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	24679	3	9	4	Y	2873	2873	0	1	8	25
							3160	9									
08	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	26259	3	3020	9	Y	2745	2743	0	2	8	25

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	35793	X	35793	-0-	-0-	-0-	2524	1	30387	3	Y	2332	2310	0			149
							317	4	2565	9							
12	33605	X	33605	-0-	-0-	-0-	2688	1	27279	3	Y	2358	2168	0	122	8	217
							1044	4	2594	9							
01	50902	X	28331	-0-	-22571	-0-	2979	1	20774	3	Y	2597	2512	0	147	8	155
							1721	4	2857	9							
02	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	2444	1	22096	3	Y	2223	2092	0	83	8	203
							1329	4	2445	9							
03	40021	X	32128	-0-	-7893	-0-	2650	1	26519	3	Y	2304	2415	0			92
							425	4	2534	9							
04	35970	X	32552	-0-	-3418	-0-	2307	1	27352	3	Y	2448	2215	0			325
							200	4	2693	9							
*05	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	3202	1	31650	3	Y	2815	2985	0			155
							136	4	3097	9							
*06	34058	X	34058	-0-	-0-	-0-	859	1	29703	3	Y	2679	2685	0			149
							549	4	2947	9							
07	34589	X	34589	-0-	-0-	-0-	804	1	30378	3	Y	2509	2509	0			149
							647	4	2760	9							
08	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	3101	1	28998	3	Y	2021	1981	0			189
							773	4	2223	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	33914	X	23458	-0-	-10456	-0-	1889	1	18891	3	Y	2197	2329	0			88
							261	4	2417	9							
04	27990	X	22201	-0-	-5789	-0-	1555	1	18426	3	Y	1895	1732	0			251
							135	4	2085	9							
05	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	2084	1	20603	3	Y	1690	1848	0			93
							86	4	1859	9							
06	22710	X	22352	-0-	-358	-0-	565	1	19585	3	Y	1706	1704	0			95
							325	4	1877	9							
07	23467	X	21229	-0-	-2238	-0-	495	1	18685	3	Y	1557	1560	0			92
							336	4	1713	9							
08	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	1455	1	13603	3	Y	981	981	0			92
							287	4	1079	9							

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	15734	3	3489	9	Y	3172	3188	0	1	8	73
04	18060	X	16054	-0-	-2006	-0-	12900	3	3154	9	Y	2867	2821	0	1	8	118
05	18662	X	17805	-0-	-857	-0-	14360	3	3445	9	Y	3132	3058	0	2	8	190
06	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	16985	3	23	4	Y	3196	3235	0	2	8	149
							3516	9									
07	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	18577	3	3518	9	Y	3198	3233	0	1	8	113
08	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	19438	3	3386	9	Y	3078	3075	0	3	8	113

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34379	X	31170	-0-	-3209	-0-	24951	3	6219	9	Y	5654	5629	0			130
04	33930	X	26534	-0-	-7396	-0-	22818	3	3716	9	Y	3378	3369	0			139
05	35061	X	25776	-0-	-9285	-0-	22722	3	3054	9	Y	2776	2745	0	2	8	168
06	33930	X	29428	-0-	-4502	-0-	26159	3	3269	9	Y	2972	2999	0	2	8	139
07	32922	X	32922	-0-	-0-	-0-	29706	3	3216	9	Y	2924	2958	0	1	8	104
08	24358	X	24358	-0-	-0-	-0-	21517	3	2841	9	Y	2583	2589	0	3	8	95

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
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	1233	1114	0	112	8	112
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	947	902	0	64	8	93
05	4619	X	1414	-0-	-3205	-0-	27	4	1387	9	Y	1261	1234	0	3	8	117
06	4620	X	2899	-0-	-1721	-0-	1736	3	6	4	Y	1052	1094	0	3	8	72
							1157	9									
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	6449	3	26	4	Y	880	878	0	1	8	73
							968	9									
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	1952	3	113	4	Y	696	682	0	3	8	84
							766	9									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	2467	3	977	9	Y	888	902	0			20
04	3330	X	2940	-0-	-390	-0-	2041	3	899	9	Y	817	803	0	1	8	33
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	3873	3	1544	9	Y	1404	1350	0	2	8	85
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	3042	3	1368	9	Y	1244	1269	0	2	8	58
07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	5861	3	1669	9	Y	1517	1520	0	1	8	54
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	145	3	421	9	Y	383	423	0			14

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25891	X	25891	-0-	-0-	-0-	24128	3	1763	9	Y	1603	1631	0	1	8	37
04	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	20905	3	1956	9	Y	1778	1741	0	1	8	73
05	24304	X	24220	-0-	-84	-0-	21929	3	2291	9	Y	2083	2027	0	3	8	126
06	25050	X	16334	-0-	-8716	-0-	14188	3	2146	9	Y	1951	1984	0	2	8	91
07	25885	X	15701	-0-	-10184	-0-	13557	3	2144	9	Y	1949	1970	0	1	8	69
08	25885	X	19629	-0-	-6256	-0-	17891	3	1738	9	Y	1580	1588	0	3	8	58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	1448	1	15756	3	Y	1661	1625	0			99
							41	4	1827	9							
10	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	1238	1	13158	3	Y	1337	1292	0	65	8	79
							428	4	1471	9							
11	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	1329	1	15988	3	Y	1683	1569	0	91	8	102
							167	4	1851	9							
12	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	1310	1	13284	3	Y	2002	1852	0	63	8	189
							1363	4	2202	9							
01	27528	X	13044	-0-	-14484	-0-	1389	1	9681	3	Y	1289	1332	0	69	8	77
							556	4	1418	9							
02	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	1407	1	12710	3	Y	1309	1218	0	48	8	120
							764	4	1440	9							
03	23343	X	17807	-0-	-5536	-0-	1446	1	14471	3	Y	1546	1604	0			62
							189	4	1701	9							
04	19350	X	17573	-0-	-1777	-0-	1206	1	14305	3	Y	1779	1605	0			236
							105	4	1957	9							
*05	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	1560	1	15414	3	Y	1679	1823	0			92
							64	4	1847	9							
06	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	430	1	14889	3	Y	1760	1754	0			98
							245	4	1936	9							
07	18166	X	17670	-0-	-496	-0-	396	1	14927	3	Y	1899	1884	0			113
							258	4	2089	9							
08	18879	X	17170	-0-	-1709	-0-	1363	1	12748	3	Y	2541	2417	0			237
							264	4	2795	9							

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	1146	1	11633	3	Y	2019	1973	0	27	8	391
							2221	9									
04	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	1084	1	13784	3	Y	2184	1847	0	374	1	330
							2402	9					24	8			
05	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	382	1	7739	3	Y	939	652	0	1	8	616
							15	4	1033	9							
06	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	925	1	9387	3	Y	1535	1255	0	377	1	517
							11	4	1689	9			2	8			
07	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	1223	1	10621	3	Y	1969	1636	0	355	1	494
							2166	9					1	8			
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	1101	1	8051	3	Y	1453	1097	0	233	1	616
							1598	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	305	1	22361	3	Y	3077	2084	0	794	1	439
							45	4	3385	9			18	8			
10	26309	X	26309	-0-	-0-	-0-	336	1	22538	3	Y	3123	2070	0	1123	1	319
							3435	9					50	8			
*11	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	363	1	22012	3	Y	2606	1580	0	756	1	548
							292	4	2867	9			41	8			
*12	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	330	1	21270	3	Y	2524	1503	0	1141	1	383
							1517	4	2776	9			45	8			
*01	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	236	1	23671	3	Y	2998	1797	0	1084	1	456
							105	4	3298	9			44	8			
*02	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	476	1	17989	3	Y	2125	1908	0	378	1	254
							66	4	2338	9			41	8			
03	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	321	1	19250	3	Y	2361	1692	0	363	1	529
							2597	9					31	8			
*04	23096	X	23096	-0-	-0-	-0-	277	1	20361	3	Y	2210	1380	0	740	1	594
							27	4	2431	9			25	8			
*05	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	251	1	17844	3	Y	2007	1222	0	912	1	464
							34	4	2208	9			3	8			
*06	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	289	1	17369	3	Y	1816	1037	0	874	1	367
							59	4	1998	9			2	8			
*07	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	303	1	20204	3	Y	2027	1102	0	734	1	558
							46	4	2230	9							
08	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	305	1	20249	3	Y	1997	1098	0	1097	1	358
							30	4	2197	9			2	8			

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

03	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	12732	3	847	9	Y	770	667	0	89	8	68
04	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11230	3	656	9	Y	596	581	0	22	8	61
05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	11507	3	245	4	Y	852	832	0	2	8	79
							937	9									
06	13140	X	10804	-0-	-2336	-0-	10184	3	11	4	Y	554	592	0	3	8	38
							609	9									
07	13578	X	7656	-0-	-5922	-0-	6894	3	762	9	Y	693	673	0	1	8	57
08	13578	X	9380	-0-	-4198	-0-	8248	3	1132	9	Y	1029	959	0	3	8	124

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	402158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	402158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	402158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	493043					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					139
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3370	3	6	4	N	870	553	1	11	8	445
							957	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	3883	3	553	9	N	503	715	1	1	8	232
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2682	3	51	4	N	342	369	1			205
							376	9									
07	4464	X	3283	-0-	-1181	-0-	2791	3	33	4	N	417	373	1			249
							459	9									
08	4464	X	2716	-0-	-1748	-0-	2363	3	3	4	N	318	187	1			380
							350	9									

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	8199	3	1038	9	N	944	723	1	11	8	707
04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7206	3	856	9	N	778	1117	1	7	8	361
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	6642	3	3	4	N	753	746	1	1	8	367
							828	9									
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	6861	3	866	9	N	787	732	1	1	8	421
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	7197	3	902	9	N	820	755	1			486
08	6665	X	5642	-0-	-1023	-0-	5003	3	639	9	N	581	741	1			326

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	540	1	4502	3	Y	758	703	1	22	8	226
							834	9									
04	4590	X	3008	-0-	-1582	-0-	445	1	2057	3	Y	460	403	1	11	8	272
							506	9									
05	4743	X	2970	-0-	-1773	-0-	547	1	1652	3	Y	701	573	1	1	8	399
							771	9									
06	5700	X	3191	-0-	-2509	-0-	556	1	1833	3	Y	729	795	1	1	8	332
							802	9									
07	5890	X	3945	-0-	-1945	-0-	703	1	2327	3	Y	832	937	1			227
							915	9									
08	5208	X	2094	-0-	-3114	-0-	516	1	1025	3	Y	503	488	1	1	8	241
							553	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	648	1	5393	3	Y	2111	1913	1	24	8	640
							2322	9									
04	6150	X	2889	-0-	-3261	-0-	354	1	1641	3	Y	813	959	1	2	8	492
							894	9									
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	492	1			-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
08	6417	X	108	-0-	-6309	-0-	36	1	72	3	Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	2					282
04	3960	X	2159	-0-	-1801	-0-	1753	3	2	4	N	367	186	1	4	8	459
							404	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	3490	3	8	4	N	677	704	1	1	8	431
							745	9									
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3631	3	525	9	N	477	693	1	1	8	214
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3720	3	862	9	N	784	744	1			254
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	3643	3	807	9	N	734	740	1	1	8	247

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
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	4814	3	1279	9	N	1163	1098	1	11	8	418
04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	5313	3	7	4	N	1161	915	1	9	8	655
							1277	9									
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5159	3	1230	9	N	1118	1465	1	1	8	307
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	4772	3	1	4	N	1086	1119	1	1	8	273
							1195	9									
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	4729	3	1176	9	N	1069	1099	1			243
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	3976	3	1271	9	N	1155	724	1	237	8	437

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	2934	-0-	-2057	-0-	2315	3	10	4	N	554	381	1	2	8	357
							609	9									
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	3882	3	43	4	N	967	758	1	3	8	563
							1064	9									
05	4898	X	3992	-0-	-906	-0-	3130	3	862	9	N	784	1085	1			262
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	3707	3	285	4	N	939	724	1			477
							1033	9									
*07	5146	X	4020	-0-	-1126	-0-	3234	3	127	4	N	599	731	1			345
							659	9									
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					345

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
03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	8008	3	1801	9	N	1637	1478	1	16	8	572
04	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	7378	3	1467	9	N	1334	1470	1	11	8	425
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	3552	3	657	9	N	597	732	1	2	8	288
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	182	1			106
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	6832	3	39	4	N	1488	1290	1	2	8	302
							1637	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	1185	-0-	-5077	-0-	339	1	716	3	N	118	363	1	2	8	249
							130	9									
04	6060	X	3473	-0-	-2587	-0-	668	1	1926	3	N	799	705	1	8	8	335
							879	9									
05	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	851	1	3138	3	N	914	1076	1	1	8	172
							1005	9									
06	4470	X	2328	-0-	-2142	-0-	671	1	1104	3	N	502	371	1	1	8	302
							1	4	552	9							
07	4619	X	1538	-0-	-3081	-0-	727	1	372	3	N	397	365	1			334
							2	4	437	9							
08	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	857	1	2601	3	N	841	754	1	1	8	420
							6	4	925	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
03	10664	X	10107	-0-	-557	-0-	8360	3	1747	9	N	1588	1689	1	19	8	483
04	9750	X	6870	-0-	-2880	-0-	5626	3	1244	9	N	1131	1308	1	10	8	296
05	10385	X	936	-0-	-9449	-0-	776	3	160	9	N	145					441
06	10050	X	5164	-0-	-4886	-0-	4174	3	38	4	N	865	740	1	1	8	565
							952	9									
07	10385	X	9436	-0-	-949	-0-	7799	3	1637	9	N	1488	1622	1			431
08	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	9579	3	1811	9	N	1646	1638	1	1	8	438

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	403	-0-	-2759	-0-	355	3	48	9	N	44	44	8			187
04	3060	X	218	-0-	-2842	-0-	182	3	36	9	N	33	33	8			187
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	348	3	120	9	N	109	180	1	4	8	112
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					112
07	403	X	73	-0-	-330	-0-	72	3	1	9	N	1	1	8			112
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					112

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	7748	3	1327	9	N	1206	1093	1	13	8	422
04	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	7351	3	1255	9	N	1141	1084	1	9	8	470
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	7507	3	1242	9	N	1129	1082	1	1	8	516
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	6470	3	113	4	N	1015	1089	1	1	8	441
							1117	9									
07	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	6183	3	2	4	N	981	1080	1			342
							1079	9									
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	5165	3	1032	9	N	938	1099	1	1	8	180

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	7878	3	1212	9	N	1102	1075	0	7	8	139
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	8091	3	1088	9	N	989	1066	0	4	8	58
05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	8721	3	1166	9	N	1060	1047	0			71
06	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	7339	3	1333	9	N	1212	1205	0			78
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	79	0			-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3212	3	1008	9	N	916	862	0	2	8	52

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3205	3	575	9	N	523	522	1	5	8	324
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1468	3	263	9	N	239	349	1	6	8	208
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	2779	3	612	9	N	556	347	1	1	8	416
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	2696	3	76	4	N	459	725	1			150
							505	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3116	3	495	9	N	450	340	1			260
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3058	3	496	9	N	451	346	1			365

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	44220	X	34702	-0-		-9518	-0-	1879	1	30828	3	Y	1512	1470	0			85
								332	4	1663	9							
*12	54591	X	28713	-0-		-25878	-0-	1802	1	23981	3	Y	1099	1093	0			91
								1721	4	1209	9							
01	47275	X	23444	-0-		-23831	-0-	1896	1	18486	3	Y	1554	1419	0	124	8	102
								1353	4	1709	9							
02	25895	X	25895	-0-		-0-	-0-	1714	1	21263	3	Y	1276	1161	0	79	8	138
								1514	4	1404	9							
03	45818	X	32569	-0-		-13249	-0-	2029	1	28265	3	Y	1572	1591	0			119
								546	4	1729	9							
04	34890	X	30526	-0-		-4364	-0-	1565	1	27292	3	Y	1314	1327	0			106
								224	4	1445	9							
05	28830	X	24822	-0-		-4008	-0-	1633	1	21611	3	Y	1311	1310	0			107
								136	4	1442	9							
06	31530	X	19821	-0-		-11709	-0-	50	1	17914	3	Y	1080	1152	0			35
								669	4	1188	9							
07	32581	X	19939	-0-		-12642	-0-	11	1	18492	3	Y	1015	992	0			58
								319	4	1117	9							
08	32581	X	18886	-0-		-13695	-0-	1260	1	16546	3	Y	674	671	0			61
								339	4	741	9							

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	75702	X	42809	-0-		-32893	-0-	2782	1	37032	3	Y	1234	1232	0			103
								1638	4	1357	9							
*01	65534	X	36460	-0-		-29074	-0-	3053	1	29773	3	Y	1695	1677	0			121
								1769	4	1865	9							
02	41252	X	41252	-0-		-0-	-0-	2767	1	34325	3	Y	1500	1336	0	127	8	158
								2510	4	1650	9							
03	65534	X	49121	-0-		-16413	-0-	3102	1	43227	3	Y	1785	1808	0			135
								828	4	1964	9							
04	49470	X	46475	-0-		-2995	-0-	2417	1	42144	3	Y	1456	1473	0			118
								312	4	1602	9							
05	49872	X	49872	-0-		-0-	-0-	3372	1	44617	3	Y	1510	1505	0			123
								222	4	1661	9							
06	47550	X	47096	-0-		-454	-0-	123	1	44546	3	Y	1248	1330	0			41
								1054	4	1373	9							
07	49135	X	47545	-0-		-1590	-0-	26	1	45262	3	Y	1324	1289	0			76
								801	4	1456	9							
08	49879	X	33322	-0-		-16557	-0-	2242	1	29436	3	Y	844	844	0			76
								716	4	928	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	43679	X	26730	-0-		-16949	-0-	1667	1	23235	3	Y	1266	1271	0			96
								435	4	1393	9							
04	28560	X	25748	-0-		-2812	-0-	1316	1	22957	3	Y	1185	1185	0			96
								171	4	1304	9							
05	32528	X	32528	-0-		-0-	-0-	2167	1	28659	3	Y	1419	1399	0			116
								141	4	1561	9							
06	27570	X	26695	-0-		-875	-0-	67	1	24248	3	Y	1678	1739	0			55
								534	4	1846	9							
07	28489	X	27850	-0-		-639	-0-	15	1	25407	3	Y	1682	1641	0			96
								578	4	1850	9							
08	32519	X	29375	-0-		-3144	-0-	1905	1	25008	3	Y	1469	1432	0			133
								846	4	1616	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	10464	-0-	-1161	-0-	8912	3	2	4	Y	1409	1415	0	12	8	60
							1550	9									
04	11250	X	10045	-0-	-1205	-0-	8386	3	21	4	Y	1489	1505	0	3	8	41
							1638	9									
05	10881	X	6552	-0-	-4329	-0-	5207	3	4	4	Y	1219	1164	0	1	8	95
							1341	9									
06	11400	X	5914	-0-	-5486	-0-	4854	3	22	4	Y	944	998	0			41
							1038	9									
07	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	11803	3	7	4	Y	1200	1138	0			103
							1320	9									
08	10478	X	7381	-0-	-3097	-0-	6459	3	13	4	Y	826	886	0	1	8	42
							909	9									

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	12443	-0-	-19	-0-	11007	3	1436	9	Y	1305	1302	0	18	8	55
04	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	11855	3	1577	9	Y	1434	1441	0	9	8	39
05	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	11153	3	3	4	Y	1536	1454	0	1	8	120
							1690	9									
06	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	21359	3	10	4	Y	1202	1269	0	1	8	52
							1322	9									
07	14043	X	6612	-0-	-7431	-0-	5762	3	850	9	Y	773	759	0			66
08	13888	X	7822	-0-	-6066	-0-	6846	3	4	4	Y	884	905	0			45
							972	9									

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	8172	-0-	-1779	-0-	7328	3	5	4	Y	763	735	0	22	8	32
							839	9									
04	9870	X	8043	-0-	-1827	-0-	7073	3	3	4	Y	879	874	0	13	8	24
							967	9									
05	10199	X	7926	-0-	-2273	-0-	7013	3	15	4	Y	816	775	0	1	8	64
							898	9									
06	9840	X	7596	-0-	-2244	-0-	6502	3	452	4	Y	584	622	0	1	8	25
							642	9									
07	9238	X	6410	-0-	-2828	-0-	5920	3	9	4	Y	437	425	0			37
							481	9									
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	8779	3	6	4	Y	464	477	0			24
							510	9									

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	6599	3	1678	9	N	1525	1804	1	20	8	112
04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	408	1	5071	3	N	1327	1076	1	14	8	349
							1460	9									
05	6975	X	4046	-0-	-2929	-0-	3141	3	905	9	N	823	695	1	1	8	476
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	6800	3	78	4	N	1175	1280	1	1	8	370
							1293	9									
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	1388	1441	1			317
08	6975	X	3369	-0-	-3606	-0-	3057	3	312	9	N	284	349	1			252

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
03	11408	X	6693	-0-	-4715	-0-	5567	3	1126	9	Y	1024	1090	0	16	8	105
04	10680	X	6514	-0-	-4166	-0-	5048	3	99	4	Y	1243	1226	0	13	8	109
							1367	9									
05	11501	X	8580	-0-	-2921	-0-	7287	3	21	4	Y	1156	1178	0	1	8	86
							1272	9									
06	11100	X	8390	-0-	-2710	-0-	7188	3	46	4	Y	1051	1010	0	1	8	126
							1156	9									
07	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	276	345	0			57
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	1732	1733	0	1	8	55

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	798	1	4782	3	N	2497	2582	1	24	8	117
							2747	9									
*10	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	858	1	8	4	N	127	127	8			117
							140	9									
*11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	687	1	169	3	N	103	103	8			117
							113	9									
*12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	271	1	710	3	N	30	30	8			117
							33	9									
*01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					117
*02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	428	1	24	3	N	56	56	8			117
							62	9									
*03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	767	1	506	3	N	91	91	8			117
							100	9									
*04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	86	1	11	3	N	-0-					117
*05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	712	1	155	3	N	4	4	8			117
							6	4	4	9							
*06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	915	1	141	3	N	5	5	8			117
							6	9									
*07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	946	1	68	3	N	2	2	8			117
							2	9									
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					117

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7746	-0-	-190	-0-	7108	3	638	9	Y	580	541	0	8	8	60
04	7470	X	7195	-0-	-275	-0-	6608	3	587	9	Y	534	543	0	4	8	47
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	6961	3	563	9	Y	512	521	0			38
06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7086	3	480	9	Y	436	422	0			52
07	7750	X	7575	-0-	-175	-0-	7237	3	338	9	Y	307	295	0			64
08	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	10479	3	100	4	Y	2206	2200	0			70
							2427	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					438
04	3210	X	1906	-0-	-1304	-0-	1333	3	14	4	N	508	337	1	4	8	605
							559	9									
05	3286	X	2399	-0-	-887	-0-	2183	3	216	9	N	196					801
06	3210	X	440	-0-	-2770	-0-	377	3	63	9	N	57	376	1			482
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					482
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					482

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5160	-0-	-1102	-0-	4336	3	824	9	N	749	744	1	12	8	359
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	1	192	1			168
05	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	9579	3	3	4	N	1533	1221	1	2	8	478
							1686	9									
06	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	16185	3	7	4	N	2467	2530	1	2	8	413
							2714	9									
07	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	14960	3	312	4	N	2317	2015	1	1	8	714
							2549	9									
08	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	14358	3	5	4	N	2105	2582	1	1	8	236
							2316	9									

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	531	1	4419	3	Y	647	577	1	14	8	194
							9	4	712	9							
04	4800	X	3263	-0-	-1537	-0-	518	1	2393	3	Y	320	318	1	5	8	191
							352	9									
05	4960	X	3260	-0-	-1700	-0-	699	1	2110	3	Y	410	367	1			234
							451	9									
06	5490	X	3720	-0-	-1770	-0-	759	1	2502	3	Y	386	444	1			176
							34	4	425	9							
07	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	1059	1	3510	3	Y	484	528	1			132
							532	9									
08	5673	X	1843	-0-	-3830	-0-	535	1	1063	3	Y	219	246	1			105
							4	4	241	9							

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	23287	3	6	4	Y	959	967	0	5	8	41
							1055	9									
04	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	22110	3	87	4	Y	1178	1176	0	11	8	32
							1296	9									
05	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23204	3	55	4	Y	632	615	0			49
							695	9									
06	25560	X	21086	-0-	-4474	-0-	20093	3	61	4	Y	847	858	0	1	8	37
							932	9									
07	26412	X	7605	-0-	-18807	-0-	7205	3	400	9	Y	364	370	0			31
08	24118	X	15223	-0-	-8895	-0-	14320	3	903	9	Y	821	810	0			42

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
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8237	3	831	9	Y	755	707	0	11	8	78
04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	8820	3	750	9	Y	682	695	0	5	8	60
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	8848	3	22	4	Y	567	585	0			42
							624	9									
06	8790	X	5674	-0-	-3116	-0-	4923	3	125	4	Y	569	543	0			68
							626	9									
07	9889	X	1120	-0-	-8769	-0-	1029	3	91	9	Y	83	134	0			17
08	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	15509	3	903	9	Y	821	812	0			26

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

*10	59768	X	50547	-0-	-9221	-0-	2846	1	41765	3	Y	4160	4153	0			107
							1360	4	4576	9							
*11	65910	X	47642	-0-	-18268	-0-	2453	1	40235	3	Y	4121	4125	0			103
							421	4	4533	9							
*12	74586	X	41220	-0-	-33366	-0-	2473	1	32912	3	Y	3643	3623	0			123
							1828	4	4007	9							
01	64883	X	33126	-0-	-31757	-0-	2507	1	24447	3	Y	4072	3831	0	165	8	199
							1693	4	4479	9							
02	41615	X	41615	-0-	-0-	-0-	2568	1	31863	3	Y	3704	3639	0	120	8	144
							3110	4	4074	9							
03	64077	X	46287	-0-	-17790	-0-	2781	1	38758	3	Y	3504	3568	0			80
							894	4	3854	9							
04	47910	X	44046	-0-	-3864	-0-	2159	1	37651	3	Y	3302	3242	0			140
							604	4	3632	9							
*05	46066	X	44129	-0-	-1937	-0-	2818	1	37288	3	Y	3517	3545	0			112
							154	4	3869	9							
06	44790	X	42839	-0-	-1951	-0-	106	1	38423	3	Y	3342	3332	0			122
							634	4	3676	9							
07	46283	X	43690	-0-	-2593	-0-	23	1	39168	3	Y	3475	3437	0			160
							676	4	3823	9							
08	46283	X	37504	-0-	-8779	-0-	2347	1	30812	3	Y	3335	3387	0			108
							676	4	3669	9							

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

*09	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	405	1	14108	3	Y	2750	2756	0	32	8	214
							3025	9									
*10	14880	X	14334	-0-	-546	-0-	344	1	11373	3	Y	2344	2176	0	19	8	363
							39	4	2578	9							
*11	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	435	1	14903	3	Y	2378	2473	0	20	8	248
							322	4	2616	9							
12	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	248	0			-0-
01	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-					-0-
02	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	621	1	15840	3	Y	3372	3014	0	107	8	251
							9	4	3709	9							
*03	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	554	1	23732	3	Y	2990	2952	0	63	8	226
							36	4	3289	9							
04	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	575	1	22404	3	Y	2194	2083	0	166	8	171
							1	4	2413	9							
*05	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	643	1	21234	3	Y	2246	2243	0	20	8	154
							34	4	2471	9							
*06	26250	X	23625	-0-	-2625	-0-	587	1	19901	3	Y	2436	2417	0	31	8	142
							457	4	2680	9							
07	27125	X	22630	-0-	-4495	-0-	527	1	18542	3	Y	2352	2196	0	20	8	278
							974	4	2587	9							
08	26660	X	15774	-0-	-10886	-0-	508	1	12932	3	Y	1945	1969	0	13	8	241
							194	4	2140	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	14590	3	1502	9	N	1365	1129	1	16	8	478
04	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	14254	3	1258	9	N	1144	1302	1	8	8	312
05	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	13773	3	1120	9	N	1018	886	1	1	8	443
06	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	13074	3	276	4	N	999	1220	1	1	8	221
							1099	9									
07	14725	X	14096	-0-	-629	-0-	12799	3	157	4	N	1036	741	1			516
							1140	9									
08	14725	X	14620	-0-	-105	-0-	13472	3	1148	9	N	1044	1107	1	1	8	452

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
*09	20700	X	20345	-0-	-355	-0-	504	1	17602	3	Y	2035	1984	0	25	8	135
							2239	9									
*10	21390	X	17163	-0-	-4227	-0-	446	1	14803	3	Y	1694	1702	0	16	8	111
							51	4	1863	9							
*11	20700	X	7977	-0-	-12723	-0-	196	1	6752	3	Y	803	811	0	7	8	96
							146	4	883	9							
*12	19530	X	6601	-0-	-12929	-0-	157	1	5497	3	Y	770	800	0	12	8	54
							100	4	847	9							
*01	19902	X	18654	-0-	-1248	-0-	627	1	15751	3	Y	1830	1677	0	92	8	115
							263	4	2013	9							
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	242	1	6177	3	Y	654	682	0	24	8	63
							4	4	719	9							
*03	15376	X	403	-0-	-14973	-0-	9	1	394	3	Y	-0-	63	0			-0-
04	17670	X	1468	-0-	-16202	-0-	33	1	1323	3	Y	102	1	8			101
							112	9									
*05	18259	X	16571	-0-	-1688	-0-	379	1	12487	3	Y	3367	3222	0	62	8	184
							1	4	3704	9							
*06	17670	X	14974	-0-	-2696	-0-	335	1	11346	3	Y	2994	2972	0	94	8	112
							3293	9									
07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	235	1	8231	3	Y	2577	2433	0	73	8	183
							2835	9									
08	16275	X	8984	-0-	-7291	-0-	220	1	5598	3	Y	2802	2786	0	49	8	150
							84	4	3082	9							

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	660	1	8010	3	N	1389	1272	1	14	8	388
							12	4	1528	9							
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	885	1	9417	3	N	1636	1501	1	11	8	512
							1800	9									
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	868	1	5415	3	N	973	1088	1	1	8	396
							6	4	1070	9							
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	915	1	4768	3	N	910	686	1	1	8	619
							1001	9									
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	843	1	4226	3	N	784	731	1			672
							51	4	862	9							
08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	882	1	5201	3	N	843	1103	1	1	8	411
							927	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	2967	-0-	-2706	-0-	209	1	2186	3	N	520	574	1	16	8	152
							572	9									
04	6180	X	143	-0-	-6037	-0-	84	3	59	9	N	54					206
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					206
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					206
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					206
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					206

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32860	X	27343	-0-	-5517	-0-	1519	1	22130	3	Y	3358	3368	0	64	8	129
							3694	9									
04	31650	X	22768	-0-	-8882	-0-	1232	1	19143	3	Y	2175	2206	0	29	8	69
							2393	9									
05	28055	X	18025	-0-	-10030	-0-	16176	3	1849	9	Y	1681	1716	0	2	8	32
06	27510	X	21214	-0-	-6296	-0-	17953	3	8	4	Y	2957	2907	0	2	8	80
							3253	9									
07	28427	X	18329	-0-	-10098	-0-	15356	3	2973	9	Y	2703	2699	0	1	8	83
08	27342	X	17915	-0-	-9427	-0-	15398	3	2517	9	Y	2288	2303	0	4	8	64

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	61320	X	45511	-0-	-15809	-0-	2348	1	38521	3	Y	3774	3768	0			94
							491	4	4151	9							
12	63364	X	47805	-0-	-15559	-0-	2947	1	39233	3	Y	3106	2927	0	174	8	99
							2208	4	3417	9							
*01	58280	X	33580	-0-	-24700	-0-	2601	1	25365	3	Y	3583	3499	0			183
							1673	4	3941	9							
02	31770	X	31770	-0-	-0-	-0-	2031	1	25200	3	Y	2671	2659	0	92	8	103
							1601	4	2938	9							
*03	58280	X	37646	-0-	-20634	-0-	2253	1	31405	3	Y	3069	3102	0			70
							612	4	3376	9							
04	46260	X	36354	-0-	-9906	-0-	1770	1	30872	3	Y	3140	3077	0			133
							258	4	3454	9							
05	47802	X	36723	-0-	-11079	-0-	2315	1	30636	3	Y	3314	3341	0			106
							127	4	3645	9							
06	36420	X	34367	-0-	-2053	-0-	84	1	30175	3	Y	3265	3252	0			119
							516	4	3592	9							
07	37634	X	33406	-0-	-4228	-0-	17	1	29623	3	Y	2867	2854	0			132
							612	4	3154	9							
08	37634	X	29253	-0-	-8381	-0-	1800	1	23630	3	Y	2981	3016	0			97
							544	4	3279	9							

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	3656	3	1191	9	N	1083	1092	1	27	8	279
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3005	3	1068	9	N	971	734	1	15	8	501
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3127	3	855	9	N	777	1025	1	1	8	252
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	4734	3	1200	9	N	1091	1053	1	1	8	289
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	974	3	213	9	N	194	361	1			122
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7016	-0-	-1013	-0-	5624	3	1392	9	N	1265	1472	1	17	8	246
04	6990	X	6595	-0-	-395	-0-	5175	3	1420	9	N	1291	1276	1	14	8	247
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	6088	3	1286	9	N	1169	1061	1	1	8	354
06	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	6012	3	67	4	N	1179	1122	1	1	8	410
							1297	9									
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	5893	3	1306	9	N	1187	1111	1			486
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	6236	3	42	4	N	1294	1454	1	1	8	325
							1423	9									

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4227	3	801	9	Y	728	703	0	14	8	412
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	6570	3	718	9	Y	653	635	0	10	8	420
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5620	3	606	9	Y	551	544	0	1	8	426
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5327	3	1	4	Y	512	508	0	1	8	429
							563	9									
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5286	3	4	4	Y	468	464	0			433
							515	9									
08	7006	X	5852	-0-	-1154	-0-	5248	3	604	9	Y	549	556	0	1	8	425

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	397	1	307	3	Y	305	305	0			116
							336	9									
04	3000	N	3399	-0-	399	399	773	1	2061	3	Y	503	503	0			116
							12	4	553	9							
05	3100	N	6068	-0-	2968	3367	921	1	4141	3	Y	688	688	0			116
							249	4	757	9							
06	3000	N	3737	-0-	737	4104	843	1	1874	3	Y	893	715	0			294
							38	4	982	9							
07	3100	N	2181	-0-	-919	3185	488	1	1131	3	Y	511	527	0			278
							562	9									
08	6076	X	137	-0-	-5939	-0-	84	1	53	9	Y	48	48	0			278

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	7393	3	760	9	Y	691	641	0	11	8	71
04	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	6927	3	668	9	Y	607	619	0	6	8	53
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	7705	3	13	4	Y	634	639	0	1	8	47
							697	9									
06	7890	X	7321	-0-	-569	-0-	6725	3	596	9	Y	542	524	0			65
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	131	169	0			27
08	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	761	764	0			24

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
03	3906	X	3237	-0-	-669	-0-	2477	3	2	4	N	689	370	1	9	8	590
							758	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3447	3	767	9	N	697	1077	1	7	8	203
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	3475	3	5	4	N	818	377	1	1	8	643
							900	9									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					643
07	4340	X	1441	-0-	-2899	-0-	791	3	4	4	N	587	730	1			500
							646	9									
08	4371	X	1408	-0-	-2963	-0-	973	3	3	4	N	393	365	1			528
							432	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	4062	-0-	-4587	-0-	312	1	2934	3	N	742	765	1	13	8	297
							816	9									
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	18	189	1			126
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					126
06	7680	X	413	-0-	-7267	-0-	391	3	2	4	N	18					144
							20	9									
07	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	6929	3	1733	9	N	1575	1082	1			637
08	4061	X	1790	-0-	-2271	-0-	1446	3	344	9	N	313	902	1			48

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
03	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	727	1	1173	3	N	520	370	1	12	8	249
							572	9									
04	3000	X	1064	-0-	-1936	-0-	360	1	480	3	N	204	187	1	3	8	263
							224	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	834	1	1840	3	N	444	361	1	1	8	345
							488	9									
06	2520	X	2179	-0-	-341	-0-	764	1	976	3	N	399	338	1			406
							439	9									
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	768	1	1616	3	N	400	539	1			267
							440	9									
08	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	886	1	839	3	N	345	1	8			611
							380	9									

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	1861	-0-	-929	-0-	1565	3	17	4	Y	254	228	0			26
							279	9									
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3357	3	48	4	Y	932	869	0			89
							1025	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	3384	3	4	4	Y	831	837	0			83
							914	9									
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	83	0			-0-

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29667	X	17301	-0-	-12366	-0-	17196	3	37	4	Y	62	173	0	1	8	8
							68	9									
04	28260	X	23980	-0-	-4280	-0-	23665	3	30	4	Y	259	232	0			35
							285	9									
05	29067	X	29067	-0-	-0-	-0-	27985	3	75	4	Y	915	857	0			93
							1007	9									
06	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	22316	3	90	4	Y	708	734	0			67
							779	9									
07	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	24485	3	197	4	Y	743	736	0			74
							817	9									
08	29078	X	25442	-0-	-3636	-0-	24742	3	36	4	Y	604	592	0			86
							664	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5274	-0-	-1360	-0-	4133	3	1141	9	Y	1037	1051	0	2	8	140
04	6420	X	3780	-0-	-2640	-0-	3050	3	24	4	Y	642	696	0			86
							706	9									
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	5814	3	64	4	Y	1245	1205	0			126
							1370	9									
06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	5870	3	69	4	Y	1210	1221	0			115
							1331	9									
07	7130	X	5836	-0-	-1294	-0-	4680	3	54	4	Y	1002	1017	0			100
							1102	9									
08	7254	X	5961	-0-	-1293	-0-	4366	3	58	4	Y	1397	1298	0			199
							1537	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5184	-0-	-2256	-0-	931	1	3089	3	Y	1058	1272	1	21	8	283
							1164	9									
04	7050	X	5071	-0-	-1979	-0-	908	1	3009	3	Y	1049	873	1	15	8	444
							1154	9									
05	6386	X	3608	-0-	-2778	-0-	2930	3	678	9	Y	616	721	1	1	8	338
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	5093	3	1159	9	Y	1054	1109	1	1	8	282
07	4309	X	1702	-0-	-2607	-0-	614	3	1088	9	Y	989	759	1			512
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	5769	3	1126	9	Y	1024	1118	1	1	8	417

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	5961	-0-	-2006	-0-	4629	3	1332	9	Y	1211	763	1	25	8	578
04	7020	X	4639	-0-	-2381	-0-	3859	3	52	4	Y	662	860	1	14	8	366
							728	9									
05	4588	X	3760	-0-	-828	-0-	2829	3	274	4	Y	597	708	1	1	8	254
							657	9									
06	5760	X	5326	-0-	-434	-0-	4454	3	872	9	Y	793	742	1	1	8	304
07	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	10139	3	8	4	Y	979	569	1			714
							1077	9									
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	5326	3	999	9	Y	908	1301	1	1	8	320

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	825	1	12027	3	Y	2092	2030	0	84	8	78
							2301	9									
04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	500	1	7771	3	Y	1491	1476	0	47	8	46
							100	4	1640	9							
05	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	25391	3	3	4	Y	5531	5465	0	5	8	107
							6084	9									
06	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	12173	3	30	4	Y	2200	2245	0	3	8	59
							2420	9									
07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	13936	3	40	4	Y	2604	2582	0	1	8	80
							2864	9									
08	31465	X	17025	-0-	-14440	-0-	14053	3	66	4	Y	2642	2645	0	3	8	74
							2906	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30655	X	30655	-0-	-0-	-0-	2921	1	25444	3	Y	2082	1836	0	195	8	232
							2290	9									
*10	27247	X	27247	-0-	-0-	-0-	2740	1	22859	3	Y	1427	1292	0	155	8	212
							78	4	1570	9							
*11	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	2556	1	18040	3	Y	1264	1107	0	214	8	155
							2095	4	1390	9							
*12	27993	X	24621	-0-	-3372	-0-	2732	1	20075	3	Y	1303	1099	0	185	8	174
							381	4	1433	9							
*01	27900	X	26628	-0-	-1272	-0-	941	1	23609	3	Y	1432	1149	0	219	8	238
							503	4	1575	9							
02	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	700	1	17873	3	Y	1494	978	0	562	8	192
							390	4	1643	9							
*03	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	2702	1	20096	3	Y	1449	1020	0	410	8	211
							57	4	1594	9							
04	25110	X	19900	-0-	-5210	-0-	2571	1	16050	3	Y	1162	912	0	327	8	134
							1	4	1278	9							
*05	25947	X	21705	-0-	-4242	-0-	2772	1	17833	3	Y	998	919	0	52	8	161
							2	4	1098	9							
*06	25110	X	21011	-0-	-4099	-0-	2531	1	17184	3	Y	998	988	0	72	8	99
							198	4	1098	9							
07	24056	X	4409	-0-	-19647	-0-	1445	1	1906	3	Y	613	560	0			152
							384	4	674	9							
08	24056	X	16844	-0-	-7212	-0-	2970	1	12222	3	Y	1335	1296	0			191
							183	4	1469	9							

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58187	X	13349	-0-	-44838	-0-	750	1	10930	3	Y	1475	1386	0	33	8	56
							46	4	1623	9							
04	54780	X	32273	-0-	-22507	-0-	1739	1	27006	3	Y	3117	3027	0	48	8	98
							99	4	3429	9							
05	33531	X	33531	-0-	-0-	-0-	29213	3	13	4	Y	3914	3932	0	4	8	76
							4305	9									
06	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	20998	3	1199	4	Y	3264	3250	0	2	8	88
							3590	9									
07	33356	X	23971	-0-	-9385	-0-	20837	3	469	4	Y	2423	2435	0	1	8	75
							2665	9									
08	33542	X	27743	-0-	-5799	-0-	24790	3	7	4	Y	2678	2676	0	2	8	75
							2946	9									

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	11820	-0-	-2533	-0-	9787	3	2033	9	Y	1848	1809	0	29	8	118
04	13890	X	7967	-0-	-5923	-0-	6364	3	1603	9	Y	1457	1433	0	21	8	121
05	11842	X	8843	-0-	-2999	-0-	7069	3	3	4	Y	1610	1553	0	2	8	176
							1771	9									
06	11460	X	6895	-0-	-4565	-0-	5412	3	1483	9	Y	1348	1355	0	1	8	168
07	11811	X	3882	-0-	-7929	-0-	2772	3	1110	9	Y	1009	1032	0			145
08	11811	X	9895	-0-	-1916	-0-	8032	3	1863	9	Y	1694	1655	0	1	8	183

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	245	1	8120	3	Y	1640	1314	0	95	8	231
							164	4	1804	9							
*11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	112	1	3873	3	Y	673	686	0	49	8	169
							84	4	740	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			160
01	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					160
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	55	1	1411	3	Y	305	45	0	35	8	385
							1	4	336	9							
*03	9269	X	4399	-0-	-4870	-0-	82	1	3505	3	Y	738	867	0	102	8	154
							812	9									
*04	4710	X	3133	-0-	-1577	-0-	53	1	2062	3	Y	622	408	0	261	8	107
							334	4	684	9							
*05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	108	1	3510	3	Y	518	577	0	13	8	35
							570	9									
*06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	112	1	3799	3	Y	329	292	0	27	8	45
							102	4	362	9							
07	4340	X	3241	-0-	-1099	-0-	82	1	2893	3	Y	242	240	0	4	8	43
							266	9									
08	4340	X	3634	-0-	-706	-0-	120	1	3075	3	Y	357	346	0	3	8	51
							46	4	393	9							

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

03	22444	X	21203	-0-	-1241	-0-	946	1	19739	3	Y	471	497	0	1	8	129
							518	9									
04	21390	X	20767	-0-	-623	-0-	915	1	18955	3	Y	815	758	0	1	8	185
							897	9									
05	22103	X	20901	-0-	-1202	-0-	946	1	19525	3	Y	391	364	0	1	8	211
							430	9									
06	21330	X	19721	-0-	-1609	-0-	890	1	18466	3	Y	332	331	0	1	8	211
							365	9									
07	21483	X	21445	-0-	-38	-0-	919	1	19918	3	Y	553	542	0			222
							608	9									
08	20460	X	18169	-0-	-2291	-0-	886	1	16428	3	Y	777	781	0	1	8	217
							855	9									

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	13493	3	2660	9	N	2418	2243	0	26	8	251
04	12990	X	11368	-0-	-1622	-0-	9688	3	1680	9	N	1527	1617	0	21	8	140
05	15190	X	12959	-0-	-2231	-0-	10440	3	2519	9	N	2290	2341	0	2	8	87
06	15630	X	12309	-0-	-3321	-0-	9963	3	32	4	N	2104	2076	0	1	8	114
							2314	9									
07	16151	X	12873	-0-	-3278	-0-	10477	3	10	4	N	2169	2141	0			142
							2386	9									
08	16151	X	13262	-0-	-2889	-0-	10902	3	2360	9	N	2145	2198	0	1	8	88

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

03	30411	X	25275	-0-	-5136	-0-	18156	3	1418	4	N	5183	5306	1			986
							5701	9									
04	39570	X	20805	-0-	-18765	-0-	15506	3	661	4	N	4216	4575	1			627
							4638	9									
05	40889	X	22634	-0-	-18255	-0-	16992	3	29	4	N	5103	5289	1			441
							5613	9									
06	39570	X	25849	-0-	-13721	-0-	20759	3	5090	9	N	4627	4171	1			897
07	27311	X	16906	-0-	-10405	-0-	13490	3	3416	9	N	3105	3258	1			744
08	25265	X	16291	-0-	-8974	-0-	12434	3	10	4	N	3497	4015	1			226
							3847	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	47120	X	36526	-0-	-10594	-0-		2192	1	32162	3	Y	1023	1039	0			26
								1047	4	1125	9							
11	48600	X	35701	-0-	-12899	-0-		1955	1	32071	3	Y	1218	1035	0	183	8	26
								335	4	1340	9							
12	59117	X	29965	-0-	-29152	-0-		1931	1	25702	3	Y	1194	1071	0	113	8	36
								1019	4	1313	9							
01	51181	X	27133	-0-	-24048	-0-		2242	1	21857	3	Y	1641	1461	0	139	8	77
								1229	4	1805	9							
02	32277	X	32277	-0-	-0-	-0-		2174	1	26975	3	Y	1369	1296	0	99	8	51
								1622	4	1506	9							
*03	47337	X	36551	-0-	-10786	-0-		2320	1	32330	3	Y	1343	1363	0			31
								424	4	1477	9							
04	35700	X	33524	-0-	-2176	-0-		1727	1	30113	3	Y	1316	1291	0			56
								236	4	1448	9							
*05	35743	X	34051	-0-	-1692	-0-		2281	1	30179	3	Y	1309	1323	0			42
								151	4	1440	9							
*06	35370	X	32063	-0-	-3307	-0-		83	1	30067	3	Y	1209	1207	0			44
								583	4	1330	9							
07	36549	X	34466	-0-	-2083	-0-		19	1	32304	3	Y	1350	1332	0			62
								658	4	1485	9							
08	36549	X	28627	-0-	-7922	-0-		1899	1	24924	3	Y	1168	1192	0			38
								519	4	1285	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-		1295	1	18864	3	Y	3125	3149	0	51	8	120
								3438	9									
04	17700	X	12278	-0-	-5422	-0-		648	1	10060	3	Y	1381	1432	0	26	8	43
								51	4	1519	9							
05	18290	X	14183	-0-	-4107	-0-		11396	3	2787	9	Y	2534	2526	0	2	8	49
06	17700	X	13998	-0-	-3702	-0-		10755	3	522	4	Y	2474	2454	0	2	8	67
								2721	9									
07	18290	X	16124	-0-	-2166	-0-		13233	3	293	4	Y	2362	2356	0			73
								2598	9									
08	23591	X	19807	-0-	-3784	-0-		16605	3	9	4	Y	2903	2893	0	2	8	81
								3193	9									

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	43307	X	22884	-0-	-20423	-0-		1832	1	17868	3	Y	1983	1925	0			101
								1003	4	2181	9							
02	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-		1674	1	20766	3	Y	1817	1772	0	76	8	70
								1248	4	1999	9							
03	43307	X	28303	-0-	-15004	-0-		1732	1	24134	3	Y	1928	1954	0			44
								316	4	2121	9							
04	32640	X	27436	-0-	-5204	-0-		1367	1	23834	3	Y	1848	1814	0			78
								202	4	2033	9							
05	28427	X	26615	-0-	-1812	-0-		1729	1	22876	3	Y	1741	1763	0			56
								95	4	1915	9							
06	27510	X	25965	-0-	-1545	-0-		65	1	23558	3	Y	1767	1759	0			64
								398	4	1944	9							
07	28427	X	22682	-0-	-5745	-0-		12	1	20592	3	Y	1502	1497	0			69
								426	4	1652	9							
08	28365	X	23523	-0-	-4842	-0-		1492	1	19587	3	Y	1821	1831	0			59
								441	4	2003	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	11038	3	1927	9	N	1752	1716	1	11	8	482
04	12420	X	6839	-0-	-5581	-0-	5313	3	1526	9	N	1387	1317	1	12	8	540
05	13330	X	3206	-0-	-10124	-0-	2516	3	690	9	N	627	370	1			797
06	12870	X	11900	-0-	-970	-0-	9705	3	27	4	N	1971	2021	1	1	8	746
							2168	9									
07	13299	X	11960	-0-	-1339	-0-	9911	3	54	4	N	1814	2198	1			362
							1995	9									
08	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	14436	3	2278	9	N	2071	2040	1	1	8	392

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	10679	3	1711	9	N	1555	1301	1	16	8	550
04	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	8257	3	1269	9	N	1154	1123	1	8	8	573
05	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	8515	3	8	4	N	1286	1267	1	1	8	591
							1415	9									
06	12000	X	2335	-0-	-9665	-0-	2016	3	11	4	N	280	721	1			150
							308	9									
07	12400	X	8120	-0-	-4280	-0-	6938	3	10	4	N	1065	735	1			480
							1172	9									
08	12400	X	1566	-0-	-10834	-0-	1325	3	241	9	N	219	371	1			328

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23653	X	11423	-0-	-12230	-0-	595	1	9326	3	Y	1365	1413	0	1	8	327
							1502	9									
04	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					Y	-0-					327
05	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					327
06	22500	X	4878	-0-	-17622	-0-	25	1	4313	3	Y	214	538	0	1	8	2
							305	4	235	9							
07	23250	X	5942	-0-	-17308	-0-	49	1	4895	3	Y	894	889	0	1	8	6
							15	4	983	9							
08	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	134	1	11898	3	Y	2518	2479	0	3	8	42
							42	4	2770	9							

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	7967	-0-	-4650	-0-	491	1	7159	3	Y	288	233	0	46	8	9
							317	9									
04	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	550	1	8533	3	Y	351	328	0	22	8	10
							386	9									
05	7254	X	4403	-0-	-2851	-0-	4281	3	122	9	Y	111	118	0	1	8	2
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10244	3	53	9	Y	48	48	0	1	8	1
07	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12306	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
08	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11938	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	1034	1	15071	3	Y	2984	2854	0	48	8	115
							6	4	3282	9							
04	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	1140	1	17711	3	Y	3136	3121	0	31	8	99
							57	4	3450	9							
05	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	18291	3	56	4	Y	3327	3360	0	2	8	64
							3660	9									
06	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	16619	3	10	4	Y	3090	3069	0	2	8	83
							3399	9									
07	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	18746	3	3714	9	Y	3376	3355	0			104
08	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	23004	3	4375	9	Y	3977	3969	0	1	8	111

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
03	30194	X	12605	-0-	-17589	-0-	10944	3	1661	9	Y	1510	1496	0	50	8	57
04	29160	X	8896	-0-	-20264	-0-	7856	3	1040	9	Y	945	955	0	17	8	30
05	18290	X	17193	-0-	-1097	-0-	5981	1	9830	3	Y	1256	1260	0	2	8	24
							1382	9									
06	12330	X	8385	-0-	-3945	-0-	7498	3	5	4	Y	802	803	0	1	8	22
							882	9									
07	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
08	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	22630	X	9573	-0-	-13057	-0-	534	1	8389	3	Y	591	591	0			142
							650	9									
04	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	-0-					142
05	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					142
06	18720	X	12277	-0-	-6443	-0-	65	1	11319	3	Y	751	885	0	1	8	7
							67	4	826	9							
07	17670	X	17566	-0-	-104	-0-	161	1	16233	3	Y	1065	1065	0			7
							1172	9									
08	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	139	1	12356	3	Y	1078	1065	0	2	8	18
							9	4	1186	9							

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	170	1	4	8	313
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	191	1			122
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	33	3	23	9	N	21					143
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1					144
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					144

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
*09	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	1652	1	11320	3	Y	2826	2828	0	63	8	128
							3109	9									
*10	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	1711	1	11798	3	Y	2947	2872	0	49	8	154
							40	4	3242	9							
*11	15600	X	13339	-0-	-2261	-0-	1301	1	9160	3	Y	2436	2336	0	64	8	190
							198	4	2680	9							
*12	16120	X	15051	-0-	-1069	-0-	1616	1	10324	3	Y	2658	2672	0	60	8	116
							187	4	2924	9							
*01	15779	X	15075	-0-	-704	-0-	1715	1	10408	3	Y	2405	2315	0	111	8	95
							306	4	2646	9							
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	1204	1	6882	3	Y	1897	1721	0	173	8	98
							197	4	2087	9							
*03	14973	X	13052	-0-	-1921	-0-	1428	1	8796	3	Y	2126	2006	0	125	8	93
							489	4	2339	9							
04	14340	X	13256	-0-	-1084	-0-	1467	1	9627	3	Y	1965	1805	0	147	8	106
							2162	9									
*05	14818	X	3892	-0-	-10926	-0-	569	1	2684	3	Y	581	634	0	7	8	46
							639	9									
*06	14280	X	10317	-0-	-3963	-0-	1187	1	6037	3	Y	1885	1773	0	60	8	98
							1019	4	2074	9							
07	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	934	1	6397	3	Y	1879	1744	0	82	8	83
							2067	9									
*10	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	1073	1	7380	3	Y	2038	1952	0	64	8	105
							25	4	2242	9							
*11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	922	1	6484	3	Y	1804	1696	0	74	8	139
							146	4	1984	9							
*12	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1148	1	7331	3	Y	2175	2150	0	70	8	94
							133	4	2393	9							
*01	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1220	1	7394	3	Y	2160	2044	0	126	8	84
							123	4	2376	9							
02	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	1170	1	6692	3	Y	2420	2163	0	215	8	126
							4	4	2662	9							
*03	10819	X	9294	-0-	-1525	-0-	969	1	5958	3	Y	2150	2052	0	130	8	94
							2	4	2365	9							
04	10500	X	9484	-0-	-1016	-0-	928	1	6101	3	Y	2231	2045	0	160	8	120
							1	4	2454	9							
*05	11346	X	10412	-0-	-934	-0-	1465	1	6930	3	Y	1833	1783	0	25	8	145
							1	4	2016	9							
*06	11280	X	9044	-0-	-2236	-0-	1205	1	6125	3	Y	1558	1585	0	36	8	82
							1714	9									
07	11656	X	4739	-0-	-6917	-0-	1295	1	2557	3	Y	806	769	0	16	8	103
							887	9									
08	10354	X	3421	-0-	-6933	-0-	1339	1	1325	3	Y	670	642	0	12	8	119
							20	4	737	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
*09	7590	X	6945	-0-	-645	-0-	676	1	4633	3	Y	1487	1496	0	26	8	68
							1636	9									
*10	7843	X	7550	-0-	-293	-0-	737	1	5095	3	Y	1545	1511	0	21	8	81
							18	4	1700	9							
*11	7590	X	6219	-0-	-1371	-0-	585	1	4127	3	Y	1285	1236	0	29	8	101
							93	4	1414	9							
*12	6820	X	6651	-0-	-169	-0-	665	1	4244	3	Y	1514	1521	0	27	8	67
							77	4	1665	9							
*01	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	765	1	4631	3	Y	1507	1463	0	51	8	60
							77	4	1658	9							
02	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	891	1	5089	3	Y	1651	1526	0	96	8	89
							106	4	1816	9							
*03	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	876	1	5386	3	Y	1607	1565	0	59	8	72
							2	4	1768	9							
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	870	1	5718	3	Y	1818	1710	0	79	8	101
							2000	9									
*05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	1240	1	5854	3	Y	1540	1505	0	13	8	123
							1	4	1694	9							
*06	8460	X	6169	-0-	-2291	-0-	802	1	4078	3	Y	1147	1188	0	22	8	60
							27	4	1262	9							
07	8835	X	6428	-0-	-2407	-0-	1678	1	3311	3	Y	1285	1161	0	20	8	164
							25	4	1414	9							
08	8835	X	4189	-0-	-4646	-0-	1580	1	1563	3	Y	930	920	0	8	8	166
							23	4	1023	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
*09	26910	X	17342	-0-	-9568	-0-	1417	1	12478	3	N	3134	3046	0	75	8	204
							3447	9									
*10	27807	X	16445	-0-	-11362	-0-	1384	1	11058	3	N	3584	3448	0	53	8	287
							61	4	3942	9							
*11	26880	X	11770	-0-	-15110	-0-	1224	1	7917	3	N	2143	2041	0	62	8	327
							272	4	2357	9							
*12	26691	X	11546	-0-	-15145	-0-	1123	1	7541	3	N	2442	2403	0	68	8	298
							196	4	2686	9							
*01	16027	X	14079	-0-	-1948	-0-	1326	1	9453	3	N	2857	2774	0	154	8	227
							157	4	3143	9							
02	14476	X	12230	-0-	-2246	-0-	847	1	9102	3	N	2069	1691	0	162	1	169
							5	4	2276	9			274	8			
*03	14942	X	8461	-0-	-6481	-0-	2885	1	3481	3	N	1886	1396	0	211	8	448
							20	4	2075	9							
04	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	2945	1	8950	3	N	2886	2800	0	309	8	225
							3175	9									
*05	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	1809	1	9487	3	N	2839	2882	0	40	8	142
							15	4	3123	9							
*06	13320	X	13232	-0-	-88	-0-	1400	1	9150	3	N	2437	2150	0	249	8	180
							1	4	2681	9							
07	15469	X	14293	-0-	-1176	-0-	1526	1	10520	3	N	2041	1921	0	82	8	218
							2	4	2245	9							
08	15469	X	11728	-0-	-3741	-0-	1102	1	8414	3	N	1896	1875	0	13	8	226
							126	4	2086	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
03	7564	X	5761	-0-	-1803	-0-	4550	3	1211	9	N	1101	1086	1	21	8	300
04	7320	X	4433	-0-	-2887	-0-	3555	3	878	9	N	798	746	1	7	8	345
05	7564	X	4948	-0-	-2616	-0-	3737	3	3	4	N	1098	1236	1	2	8	205
							1208	9									
06	7050	X	2821	-0-	-4229	-0-	1706	3	53	4	N	965	520	1	1	8	649
							1062	9									
07	5766	X	2882	-0-	-2884	-0-	1732	3	7	4	N	1039	1429	1			259
							1143	9									
08	5766	X	4443	-0-	-1323	-0-	3181	3	5	4	N	1143	1288	1	1	8	113
							1257	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5207	-0-	-1458	-0-	344	1	3308	3	Y	1138	1154	0			134
							303	4	1252	9							
04	6450	X	1339	-0-	-5111	-0-	12	1	175	3	Y	1031	1094	0			71
							18	4	1134	9							
05	6665	X	5082	-0-	-1583	-0-	292	1	3375	3	Y	1158	1105	0			124
							141	4	1274	9							
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	312	1	4908	3	Y	995	992	0			127
							217	4	1095	9							
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	151	1	4708	3	Y	958	1010	0			75
							193	4	1054	9							
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	150	1	4263	3	Y	891	891	0			75
							30	4	980	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023

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
*09	14910	X	11108	-0-	-3802	-0-	1216	1	8766	3	Y	1024	907	0	50	8	114
							1126	9									
*10	11439	X	8487	-0-	-2952	-0-	1064	1	6602	3	Y	725	675	0	44	8	120
							23	4	798	9							
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	775	1	4835	3	Y	609	303	0	43	8	383
							119	4	670	9							
*12	9300	X	5794	-0-	-3506	-0-	862	1	4017	3	Y	765	800	0	34	8	314
							73	4	842	9							
*01	9300	X	2126	-0-	-7174	-0-	68	1	1693	3	Y	306	545	0	24	8	51
							28	4	337	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	609	1	2333	3	Y	1114	977	0	15	8	122
							44	4	1225	9							
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	1205	1	6164	3	Y	897	860	0			159
							60	4	987	9							
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	1256	1	5813	3	Y	756	802	0			113
							87	4	832	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	9165	3	1385	9	N	1259	1097	1	17	8	366
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	8119	3	1405	9	N	1277	1146	1	11	8	486
05	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	14334	3	1478	9	N	1344	1268	1	1	8	561
06	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	7987	3	85	4	N	1275	1453	1	1	8	382
							1403	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					434
08	691	X	691	-0-	-0-	-0-	519	3	172	9	N	156	371	1			219

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	8356	-0-	-5780	-0-	6783	3	1573	9	Y	1430	1371	0			264
04	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	10993	3	5532	9	Y	5029	4899	0	1	8	393
05	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	11047	3	6813	9	Y	6194	6052	0	6	8	529
06	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	9352	3	5535	9	Y	5032	4808	0	1	8	752
07	17081	X	11948	-0-	-5133	-0-	10124	3	1824	9	Y	1658	2146	0			264
08	16895	X	6249	-0-	-10646	-0-	4530	3	1719	9	Y	1563	1430	0			397

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	1082	1	10405	3	Y	2727	2797	0			322
							1092	4	3000	9							
04	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	893	1	13014	3	Y	2517	2666	0			173
							1223	4	2769	9							
05	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	1651	1	19056	3	Y	3121	2961	0			333
							794	4	3433	9							
06	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	1569	1	24644	3	Y	2863	2831	0			365
							1100	4	3149	9							
07	27571	X	27571	-0-	-0-	-0-	730	1	22757	3	Y	2862	3002	0			225
							936	4	3148	9							
08	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	631	1	17921	3	Y	2349	2376	0			198
							124	4	2584	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34937	X	11291	-0-	-23646	-0-	640	1	10048	3	Y	548	551	0			131
							603	9									
04	33810	X	-0-	-0-	-33810	-0-					Y	-0-					131
05	34937	X	-0-	-0-	-34937	-0-					Y	-0-					131
06	20760	X	11740	-0-	-9020	-0-	62	1	10697	3	Y	851	972	0	2	8	8
							45	4	936	9							
07	20336	X	13856	-0-	-6480	-0-	126	1	12707	3	Y	930	931	0	1	8	6
							1023	9									
08	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	165	1	14676	3	Y	1003	991	0	1	8	17
							22	4	1103	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	14665	-0-		-2385	-0-	12618	3	3	4	Y	1858	1820	0	40	8	15
								2044	9									
04	15990	X	13901	-0-		-2089	-0-	11962	3	17	4	Y	1747	1716	0	32	8	14
								1922	9									
05	16523	X	13379	-0-		-3144	-0-	11551	3	4	4	Y	1658	1650	0	2	8	20
								1824	9									
06	15510	X	13303	-0-		-2207	-0-	11226	3	320	4	Y	1597	1596	0	2	8	19
								1757	9									
07	15252	X	14302	-0-		-950	-0-	12369	3	5	4	Y	1753	1741	0	1	8	30
								1928	9									
08	14663	X	13752	-0-		-911	-0-	11862	3	2	4	Y	1716	1733	0	2	8	11
								1888	9									

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46283	X	5022	-0-		-41261	-0-	4654	3	9	4	Y	326	292	0	32	8	2
								359	9									
04	50002	X	50002	-0-		-0-	-0-	46011	3	5	4	Y	3624	3415	0	183	8	28
								3986	9									
05	24446	X	24446	-0-		-0-	-0-	22552	3	1894	9	Y	1722	1724	0	5	8	21
06	65681	X	65681	-0-		-0-	-0-	60786	3	4895	9	Y	4450	4410	0	9	8	52
07	73280	X	73280	-0-		-0-	-0-	67836	3	4	4	Y	4945	4911	0	2	8	84
								5440	9									
08	71914	X	71914	-0-		-0-	-0-	66522	3	5392	9	Y	4902	4947	0	8	8	31

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42129	X	21641	-0-		-20488	-0-	19065	3	2576	9	Y	2342	2315	0	30	8	19
04	40770	X	16872	-0-		-23898	-0-	14761	3	2111	9	Y	1919	1901	0	22	8	15
05	42129	X	26280	-0-		-15849	-0-	23053	3	3227	9	Y	2934	2912	0	2	8	35
06	28080	X	16209	-0-		-11871	-0-	13943	3	2266	9	Y	2060	2070	0	1	8	24
07	22320	X	16992	-0-		-5328	-0-	14784	3	2208	9	Y	2007	1997	0			34
08	26288	X	14835	-0-		-11453	-0-	12862	3	1973	9	Y	1794	1816	0	1	8	11

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47678	X	32159	-0-		-15519	-0-	27561	3	4598	9	Y	4180	4101	0	84	8	34
04	46140	X	31065	-0-		-15075	-0-	26599	3	4466	9	Y	4060	3988	0	74	8	32
05	44454	X	36291	-0-		-8163	-0-	31162	3	5129	9	Y	4663	4634	0	5	8	56
06	39090	X	26029	-0-		-13061	-0-	22607	3	3422	9	Y	3111	3128	0	3	8	36
07	34348	X	29976	-0-		-4372	-0-	25688	3	4288	9	Y	3898	3867	0	1	8	66
08	36301	X	26806	-0-		-9495	-0-	23078	3	3728	9	Y	3389	3429	0	4	8	22

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7523	X	7523	-0-		-0-	-0-	6271	3	1252	9	Y	1138	956	1	22	8	365
04	7442	X	7442	-0-		-0-	-0-	6347	3	1095	9	Y	995	932	1	14	8	414
05	7378	X	1791	-0-		-5587	-0-	1541	3	250	9	Y	227	524	1			117
06	7290	X	5867	-0-		-1423	-0-	4944	3	923	9	Y	839	729	1	1	8	226
07	7688	X	6080	-0-		-1608	-0-	4984	3	75	4	Y	928	748	1			406
								1021	9									
08	7688	X	5651	-0-		-2037	-0-	4575	3	1076	9	Y	978	1113	1	1	8	270

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
03	9920	X	7723	-0-	-2197	-0-	6520	3	1203	9	Y	1094	934	1	19	8	508
04	8370	X	7979	-0-	-391	-0-	6789	3	1190	9	Y	1082	1130	1	14	8	446
05	8556	X	1967	-0-	-6589	-0-	1715	3	3	4	Y	226	502	1	1	8	169
							249	9									
06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	7571	3	4	4	Y	921	700	1	1	8	389
							1013	9									
07	8246	X	2679	-0-	-5567	-0-	2271	3	408	9	Y	371	361	1			399
08	8246	X	6001	-0-	-2245	-0-	5113	3	888	9	Y	807	733	1	1	8	472

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	8163	3	1759	9	Y	1599	1685	1	18	8	318
04	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	7524	3	328	4	Y	1408	1473	1	18	8	235
							1549	9									
05	7936	X	1116	-0-	-6820	-0-	917	3	5	4	Y	176					411
							194	9									
06	9600	X	5504	-0-	-4096	-0-	4001	3	468	4	Y	941	688	1	1	8	663
							1035	9									
07	9920	X	7467	-0-	-2453	-0-	6056	3	12	4	Y	1272	1457	1			478
							1399	9									
08	9920	X	8491	-0-	-1429	-0-	6925	3	88	4	Y	1344	1480	1	1	8	341
							1478	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23560	X	22361	-0-	-1199	-0-	20850	3	1511	9	Y	1374	1137	1	15	8	426
04	22830	X	17670	-0-	-5160	-0-	16495	3	1175	9	Y	1068	1151	1	12	8	331
05	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	23310	3	9	4	Y	1425	1244	1	2	8	510
							1568	9									
06	22770	X	19529	-0-	-3241	-0-	18082	3	103	4	Y	1222	1381	1	1	8	350
							1344	9									
07	22351	X	9055	-0-	-13296	-0-	8372	3	21	4	Y	602	779	1			173
							662	9									
08	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					Y	696	702	1			167

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80910	X	32803	-0-	-48107	-0-	28212	3	4591	9	Y	4174	4140	0	40	8	34
04	78300	X	25969	-0-	-52331	-0-	21888	3	4081	9	Y	3710	3683	0	31	8	30
05	80910	X	33613	-0-	-47297	-0-	28621	3	4992	9	Y	4538	4512	0	2	8	54
06	48300	X	25489	-0-	-22811	-0-	21801	3	3688	9	Y	3353	3366	0	2	8	39
07	36363	X	30391	-0-	-5972	-0-	26271	3	4120	9	Y	3745	3719	0	1	8	64
08	32860	X	28116	-0-	-4744	-0-	24403	3	3713	9	Y	3375	3415	0	2	8	22

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27404	X	27156	-0-	-248	-0-	22392	3	4764	9	Y	4331	4236	0	83	8	66
04	25650	X	23877	-0-	-1773	-0-	19647	3	4230	9	Y	3845	3812	0	49	8	50
05	26505	X	20772	-0-	-5733	-0-	16981	3	7	4	Y	3440	3431	0	2	8	57
							3784	9									
06	26280	X	22658	-0-	-3622	-0-	18811	3	8	4	Y	3490	3487	0	2	8	58
							3839	9									
07	27156	X	25620	-0-	-1536	-0-	21610	3	4010	9	Y	3645	3640	0	1	8	62
08	27709	X	27709	-0-	-0-	-0-	22897	3	174	4	Y	4216	4223	0	2	8	53
							4638	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15731	X	15731	-0-		-0-		-0-	13208	3	2523	9	N	2294	2170	1	45	8	307
04	13041	X	13041	-0-		-0-		-0-	10655	3	2386	9	N	2169	2071	1	28	8	377
05	12524	X	10497	-0-		-2027		-0-	8676	3	1821	9	N	1655	1674	1			358
06	12120	X	10814	-0-		-1306		-0-	8753	3	2061	9	N	1874	2021	1			211
07	12524	X	7154	-0-		-5370		-0-	5787	3	1367	9	N	1243	1296	1			158
08	13693	X	13693	-0-		-0-		-0-	11281	3	2412	9	N	2193	2050	1			301

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

03	11748	X	11748	-0-		-0-		-0-	716	1	9976	3	Y	790	816	0			60
									187	4	869	9							
04	10477	X	10477	-0-		-0-		-0-	521	1	9082	3	Y	729	730	0			59
									72	4	802	9							
05	11625	X	11625	-0-		-0-		-0-	756	1	10006	3	Y	741	739	0			61
									48	4	815	9							
06	11370	X	11081	-0-		-289		-0-	28	1	10158	3	Y	614	655	0			20
									220	4	675	9							
07	11749	X	11273	-0-		-476		-0-	6	1	10301	3	Y	629	613	0			36
									274	4	692	9							
08	11749	X	10262	-0-		-1487		-0-	661	1	8672	3	Y	549	535	0			50
									325	4	604	9							

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

03	24439	X	24439	-0-		-0-		-0-	20503	3	22	4	Y	3558	3463	0	86	8	54
									3914	9									
04	24870	X	21651	-0-		-3219		-0-	18163	3	123	4	Y	3059	3023	0	50	8	40
									3365	9									
05	25699	X	21878	-0-		-3821		-0-	18247	3	56	4	Y	3250	3233	0	3	8	54
									3575	9									
06	24840	X	21971	-0-		-2869		-0-	18257	3	129	4	Y	3259	3257	0	2	8	54
									3585	9									
07	24428	X	22172	-0-		-2256		-0-	18327	3	35	4	Y	3464	3458	0	1	8	59
									3810	9									
08	39296	X	39296	-0-		-0-		-0-	31234	3	136	4	Y	7205	7171	0	3	8	90
									7926	9									

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

03	20828	X	20828	-0-		-0-		-0-	17816	3	3012	9	Y	2738	2681	0	50	8	42
04	19890	X	18711	-0-		-1179		-0-	16032	3	2679	9	Y	2435	2416	0	29	8	32
05	20553	X	18886	-0-		-1667		-0-	16040	3	21	4	Y	2568	2555	0	2	8	43
									2825	9									
06	20160	X	18561	-0-		-1599		-0-	15910	3	15	4	Y	2396	2398	0	1	8	40
									2636	9									
07	20832	X	12621	-0-		-8211		-0-	10333	3	15	4	Y	2066	2071	0			35
									2273	9									
08	20832	X	12781	-0-		-8051		-0-	9474	3	10	4	Y	2997	2993	0	2	8	37
									3297	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5370	X	3201	-0-	-2169	-0-	74	1	2587	3	Y	491	494	0	12	8	37
							540	9									
*10	5549	X	2846	-0-	-2703	-0-	69	1	2296	3	Y	430	431	0	8	8	28
							8	4	473	9							
*11	4890	X	1841	-0-	-3049	-0-	41	1	1421	3	Y	316	290	0	10	8	44
							31	4	348	9							
*12	4774	X	1059	-0-	-3715	-0-	23	1	831	3	Y	173	197	0	6	8	14
							15	4	190	9							
*01	4371	X	1605	-0-	-2766	-0-	49	1	1247	3	Y	251	234	0	9	8	22
							33	4	276	9							
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	35	1	903	3	Y	195	177	0	23	8	17
							4	4	215	9							
*03	2573	X	589	-0-	-1984	-0-	11	1	495	3	Y	75	72	0	13	8	7
							83	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	76	1	2963	3	Y	584	507	0	33	8	51
							642	9									
*05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	59	1	1914	3	Y	381	399	0	5	8	28
							419	9									
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	56	1	1939	3	Y	327	317	0	6	8	32
							360	9									
07	2976	X	2333	-0-	-643	-0-	55	1	1896	3	Y	347	344	0			35
							382	9									
08	3782	X	1864	-0-	-1918	-0-	57	1	1448	3	Y	306	319	0			22
							22	4	337	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	19746	3	2926	9	Y	2660	2604	0	50	8	41
04	22170	X	20073	-0-	-2097	-0-	17651	3	2422	9	Y	2202	2186	0	28	8	29
05	22909	X	20442	-0-	-2467	-0-	17997	3	7	4	Y	2216	2206	0	2	8	37
							2438	9									
06	22110	X	19044	-0-	-3066	-0-	16677	3	84	4	Y	2075	2077	0	1	8	34
							2283	9									
07	22661	X	22111	-0-	-550	-0-	19556	3	25	4	Y	2300	2295	0			39
							2530	9									
08	28900	X	28900	-0-	-0-	-0-	25280	3	72	4	Y	3225	3223	0	1	8	40
							3548	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	369	1	10785	3	Y	1081	1092	0	30	8	32
							1189	9									
04	12150	X	10776	-0-	-1374	-0-	311	1	9359	3	Y	1005	959	0	23	8	55
							1106	9									
05	12555	X	9936	-0-	-2619	-0-	305	1	8675	3	Y	869	868	0	2	8	54
							956	9									
06	12180	X	10011	-0-	-2169	-0-	294	1	8765	3	Y	865	886	0	1	8	32
							952	9									
07	12400	X	8931	-0-	-3469	-0-	315	1	7857	3	Y	671	644	0			59
							21	4	738	9							
08	12338	X	9774	-0-	-2564	-0-	363	1	8787	3	Y	558	593	0	1	8	23
							10	4	614	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
03	22010	X	16100	-0-	-5910	-0-	488	1	14239	3	Y	1248	1282	0	21	8	37
							1373	9									
04	19890	X	15789	-0-	-4101	-0-	465	1	14023	3	Y	1183	1139	0	16	8	65
							1301	9									
05	20553	X	18243	-0-	-2310	-0-	564	1	16053	3	Y	1478	1450	0	1	8	92
							1626	9									
06	19830	X	19440	-0-	-390	-0-	576	1	17170	3	Y	1540	1574	0			58
							1694	9									
07	18445	X	16352	-0-	-2093	-0-	578	1	14402	3	Y	1247	1196	0			109
							1372	9									
08	18228	X	10715	-0-	-7513	-0-	392	1	9507	3	Y	742	819	0	1	8	31
							816	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
03	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	499	1	14340	3	Y	2679	2662	0	57	8	79
							2947	9									
04	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	515	1	15308	3	Y	2331	2238	0	45	8	127
							2564	9									
05	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	502	1	14082	3	Y	1784	1798	0	2	8	111
							1962	9									
06	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	513	1	15047	3	Y	1942	1979	0	1	8	73
							2136	9									
07	14198	X	10751	-0-	-3447	-0-	380	1	9295	3	Y	978	965	0			86
							1076	9									
08	19003	X	3891	-0-	-15112	-0-	128	1	3110	3	Y	594	655	0			25
							653	9									

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28396	X	24157	-0-	-4239	-0-	678	1	19518	3	Y	3601	3571	0	106	8	106
							3961	9									
04	26250	X	24265	-0-	-1985	-0-	690	1	20524	3	Y	2774	2633	0	98	8	149
							3051	9									
05	23477	X	23477	-0-	-0-	-0-	694	1	19439	3	Y	3040	2994	0	5	8	190
							3344	9									
06	23370	X	22132	-0-	-1238	-0-	649	1	19012	3	Y	2198	2304	0	2	8	82
							53	4	2418	9							
07	25079	X	21319	-0-	-3760	-0-	726	1	17758	3	Y	2560	2418	0			224
							19	4	2816	9							
08	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	850	1	20609	3	Y	2970	3070	0	1	8	123
							26	4	3267	9							

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29946	X	29200	-0-	-746	-0-	846	1	24354	3	Y	3636	3724	0	36	8	109
							4000	9									
04	28589	X	28589	-0-	-0-	-0-	806	1	23979	3	Y	3458	3350	0	26	8	191
							3804	9									
05	27590	X	27212	-0-	-378	-0-	815	1	22838	3	Y	3235	3223	0	1	8	202
							3559	9									
06	28260	X	26658	-0-	-1602	-0-	755	1	22133	3	Y	3427	3500	0	1	8	128
							3770	9									
07	29543	X	25211	-0-	-4332	-0-	881	1	21545	3	Y	2532	2438	0			222
							2785	9									
08	32466	X	32466	-0-	-0-	-0-	1147	1	27840	3	Y	3163	3253	0	1	8	131
							3479	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20646	X	9946	-0-		-10700	-0-	426	1	8620	3	Y	818	814	0	1	8	68
								900	9									
04	15508	X	15508	-0-		-0-	-0-	359	1	13422	3	Y	1570	1556	0	2	8	80
								1727	9									
05	17050	X	13888	-0-		-3162	-0-	291	1	11550	3	Y	1861	1865	0	4	8	72
								2047	9									
06	16500	X	14908	-0-		-1592	-0-	192	1	13295	3	Y	1292	1329	0	3	8	32
								1421	9									
07	17050	X	9496	-0-		-7554	-0-	123	1	8895	3	Y	432	451	0	1	8	12
								3	4	475	9							
08	16027	X	12664	-0-		-3363	-0-	150	1	12230	3	Y	258	260	0	3	8	7
								284	9									

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25730	X	11590	-0-		-14140	-0-	485	1	9803	3	Y	1168	1110	0	1	8	97
								17	4	1285	9							
04	22613	X	22613	-0-		-0-	-0-	524	1	19580	3	Y	2281	2260	0	1	8	117
								2509	9									
05	26244	X	26244	-0-		-0-	-0-	575	1	22858	3	Y	2555	2571	0	2	8	99
								2811	9									
06	24767	X	24767	-0-		-0-	-0-	309	1	21434	3	Y	2746	2775	0	2	8	68
								3	4	3021	9							
07	23374	X	21194	-0-		-2180	-0-	257	1	18661	3	Y	2069	2080	0	1	8	56
								2276	9									
08	26257	X	18187	-0-		-8070	-0-	196	1	15929	3	Y	1864	1869	0	2	8	49
								12	4	2050	9							

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382	X	10330	-0-		-12052	-0-	409	1	8275	3	Y	1491	1460	0	1	8	124
								6	4	1640	9							
04	19459	X	19459	-0-		-0-	-0-	422	1	15790	3	Y	2952	2924	0	1	8	151
								3247	9									
05	20548	X	20548	-0-		-0-	-0-	425	1	16909	3	Y	2922	2958	0	2	8	113
								3214	9									
06	19308	X	19308	-0-		-0-	-0-	242	1	16806	3	Y	1568	1641	0	1	8	39
								535	4	1725	9							
07	20119	X	16739	-0-		-3380	-0-	209	1	15187	3	Y	1221	1227	0			33
								1343	9									
08	20553	X	10321	-0-		-10232	-0-	97	1	7928	3	Y	2059	2036	0	2	8	54
								31	4	2265	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	7785	-0-		-7777	-0-	318	1	6424	3	Y	940	920	0			78
								9	4	1034	9							
04	12870	X	11153	-0-		-1717	-0-	252	1	9423	3	Y	1344	1353	0			69
								1478	9									
05	15283	X	14645	-0-		-638	-0-	316	1	12561	3	Y	1607	1614	0			62
								1768	9									
06	16132	X	16132	-0-		-0-	-0-	200	1	13874	3	Y	1848	1863	0	1	8	46
								25	4	2033	9							
07	16458	X	16458	-0-		-0-	-0-	202	1	14659	3	Y	1452	1458	0	1	8	39
								1597	9									
08	14632	X	13077	-0-		-1555	-0-	144	1	11689	3	Y	1127	1135	0	2	8	29
								4	4	1240	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13113	X	5894	-0-		-7219	-0-		254	1	5153	3	Y	443	441	0			37
									487	9									
04	12963	X	12963	-0-		-0-	-0-		311	1	11629	3	Y	930	919	0			48
									1023	9									
05	13208	X	13208	-0-		-0-	-0-		301	1	11957	3	Y	864	878	0	1	8	33
									950	9									
06	12180	X	11146	-0-		-1034	-0-		146	1	10139	3	Y	783	796	0	1	8	19
									861	9									
07	13392	X	12140	-0-		-1252	-0-		151	1	10987	3	Y	911	906	0			24
									1002	9									
08	13392	X	8193	-0-		-5199	-0-		94	1	7612	3	Y	440	452	0	1	8	11
									3	4	484	9							

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	7788	-0-		-4426	-0-		315	1	6371	3	Y	1002	963	0			83
									1102	9									
04	12187	X	12187	-0-		-0-	-0-		274	1	10271	3	Y	1493	1500	0			76
									1642	9									
05	14277	X	14277	-0-		-0-	-0-		305	1	12127	3	Y	1677	1688	0			65
									1845	9									
06	12514	X	12514	-0-		-0-	-0-		157	1	10853	3	Y	1361	1392	0			34
									7	4	1497	9							
07	12586	X	8869	-0-		-3717	-0-		108	1	7858	3	Y	821	833	0			22
									903	9									
08	14291	X	10587	-0-		-3704	-0-		118	1	9647	3	Y	747	749	0			20
									822	9									

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27308	X	27308	-0-		-0-	-0-		107	1	21305	3	Y	5329	5454	0	104	8	126
									34	4	5862	9							
04	30522	X	30522	-0-		-0-	-0-		669	1	23526	3	Y	5750	5515	0	70	8	291
									2	4	6325	9							
05	32290	X	32290	-0-		-0-	-0-		612	1	25119	3	Y	5963	6124	0	5	8	125
									6559	9									
06	28171	X	28171	-0-		-0-	-0-		503	1	21698	3	Y	5292	5295	0	3	8	119
									149	4	5821	9							
07	29674	X	29674	-0-		-0-	-0-		335	1	23583	3	Y	5100	5121	0	1	8	97
									146	4	5610	9							
08	33405	X	33405	-0-		-0-	-0-		27656	3	5749	9	Y	5226	5191	0	3	8	129

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30969	X	12855	-0-		-18114	-0-		59	1	11893	3	Y	774	800	0	40	8	18
									52	4	851	9							
04	29970	X	16768	-0-		-13202	-0-		435	1	15292	3	Y	946	886	0	31	8	47
									1041	9									
05	19461	X	19461	-0-		-0-	-0-		429	1	17618	3	Y	1285	1302	0	3	8	27
									1414	9									
06	19356	X	19356	-0-		-0-	-0-		409	1	17642	3	Y	1186	1184	0	2	8	27
									1305	9									
07	20880	X	20880	-0-		-0-	-0-		280	1	19740	3	Y	782	794	0			15
									860	9									
08	21536	X	21536	-0-		-0-	-0-		20632	3	904	9	Y	822	815	0	2	8	20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	38	1	7653	3	Y	2908	2953	0	98	8	68
							79	4	3199	9							
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	261	1	9187	3	Y	2981	2830	0	70	8	149
							3279	9									
05	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	260	1	10667	3	Y	2724	2811	0	5	8	57
							2996	9									
06	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	242	1	10440	3	Y	2487	2485	0	3	8	56
							2736	9									
07	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	154	1	10871	3	Y	2855	2855	0	1	8	55
							3141	9									
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	12221	3	3552	9	Y	3229	3201	0	3	8	80

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
03	40300	X	25880	-0-	-14420	-0-	21619	3	4261	9	Y	3874	3954	0	32	8	49
04	39000	X	19864	-0-	-19136	-0-	17845	3	3	4	Y	1833	1834	0	12	8	36
							2016	9									
05	39184	X	20129	-0-	-19055	-0-	17674	3	2455	9	Y	2232	2242	0	1	8	25
06	25290	X	16955	-0-	-8335	-0-	14158	3	645	4	Y	1956	1959	0			22
							2152	9									
07	26133	X	20144	-0-	-5989	-0-	18177	3	1967	9	Y	1788	1783	0			27
08	20863	X	18340	-0-	-2523	-0-	17006	3	1334	9	Y	1213	1217	0	1	8	22

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
03	33728	X	12683	-0-	-21045	-0-	10849	3	1834	9	Y	1667	1612	0	42	8	21
04	32640	X	14509	-0-	-18131	-0-	12343	3	11	4	Y	1959	1913	0	29	8	38
							2155	9									
05	22692	X	15282	-0-	-7410	-0-	13277	3	2005	9	Y	1823	1839	0	2	8	20
06	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	13001	3	4	4	Y	1766	1764	0	2	8	20
							1943	9									
07	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	13780	3	2063	9	Y	1875	1867	0			28
08	15283	X	14270	-0-	-1013	-0-	12498	3	1772	9	Y	1611	1607	0	2	8	30

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
03	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	16706	3	2	4	Y	2694	2635	0	48	8	34
							2963	9									
04	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	17670	3	2	4	Y	2907	2852	0	33	8	56
							3198	9									
05	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	18420	3	2834	9	Y	2576	2602	0	2	8	28
06	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	16873	3	2490	9	Y	2264	2265	0	2	8	25
07	18724	X	18478	-0-	-246	-0-	16215	3	2263	9	Y	2057	2051	0			31
08	21576	X	18559	-0-	-3017	-0-	16297	3	2262	9	Y	2056	2047	0	2	8	38

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	6104	-0-	-8652	-0-	3698	3	2406	9	Y	2187	2139	0	38	8	27
04	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	9786	3	12	4	Y	3984	3902	0	32	8	77
							4382	9									
05	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	10719	3	6	4	Y	4595	4619	0	2	8	51
							5055	9									
06	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	10861	3	26	4	Y	3975	3980	0	1	8	45
							4373	9									
07	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	11487	3	4772	9	Y	4338	4318	0			65
08	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	12666	3	4123	9	Y	3748	3742	0	2	8	69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21297	X	19698	-0-	-1599	-0-	17321	3	2377	9	Y	2161	2111	0	37	8	27
04	20610	X	18381	-0-	-2229	-0-	15787	3	2594	9	Y	2358	2319	0	20	8	46
05	21297	X	18946	-0-	-2351	-0-	16559	3	2387	9	Y	2170	2191	0	1	8	24
06	19050	X	13385	-0-	-5665	-0-	11128	3	2257	9	Y	2052	2052	0	1	8	23
07	19685	X	18572	-0-	-1113	-0-	16163	3	2409	9	Y	2190	2180	0			33
08	19685	X	18206	-0-	-1479	-0-	15975	3	2231	9	Y	2028	2022	0	2	8	37

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45694	X	13827	-0-	-31867	-0-	11498	3	2329	9	Y	2117	2059	0	85	8	26
04	44220	X	13394	-0-	-30826	-0-	10921	3	19	4	Y	2231	2149	0	66	8	42
							2454	9									
05	45694	X	14263	-0-	-31431	-0-	11952	3	3	4	Y	2098	2112	0	5	8	23
							2308	9									
06	13380	X	12963	-0-	-417	-0-	10677	3	2	4	Y	2076	2073	0	3	8	23
							2284	9									
07	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	11612	3	2613	9	Y	2375	2362	0	1	8	35
08	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	11311	3	2525	9	Y	2295	2284	0	4	8	42

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	60	1	11908	3	Y	1919	1974	0	52	8	45
							21	4	2111	9							
04	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	423	1	14856	3	Y	2095	1985	0	50	8	105
							8	4	2305	9							
05	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	386	1	15838	3	Y	2553	2602	0	3	8	53
							2808	9									
06	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	292	1	12596	3	Y	2093	2097	0	2	8	47
							200	4	2302	9							
07	18166	X	13773	-0-	-4393	-0-	163	1	11521	3	Y	1838	1850	0			35
							67	4	2022	9							
08	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	17063	3	2918	9	Y	2653	2621	0	2	8	65

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	30	1	6011	3	Y	1201	1170	0	72	8	27
							5	4	1321	9							
04	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	222	1	7811	3	Y	1905	1791	0	46	8	95
							2096	9									
05	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	231	1	9451	3	Y	1912	1964	0	3	8	40
							2103	9									
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	228	1	9814	3	Y	1916	1911	0	2	8	43
							2	4	2108	9							
07	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	169	1	11898	3	Y	2099	2101	0	1	8	40
							11	4	2309	9							
08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	13743	3	2446	9	Y	2224	2207	0	2	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	34650	X	27916	-0-	-6734	-0-	1379	1	19625	3	Y	6284	6211	0	49	8	60
							6912	9									
*10	35805	X	28948	-0-	-6857	-0-	1525	1	20663	3	Y	6081	6058	0	37	8	46
							71	4	6689	9							
*11	33900	X	21379	-0-	-12521	-0-	1192	1	14480	3	Y	4895	4836	0	27	8	78
							322	4	5385	9							
*12	33883	X	27328	-0-	-6555	-0-	1644	1	19244	3	Y	5537	5488	0	38	8	89
							349	4	6091	9							
*01	31704	X	31704	-0-	-0-	-0-	2022	1	22009	3	Y	6642	6432	0	128	8	171
							367	4	7306	9							
02	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	1611	1	17845	3	Y	5556	5568	0	103	8	56
							10	4	6112	9							
*03	27001	X	26727	-0-	-274	-0-	1445	1	18910	3	Y	5793	5715	0	73	8	61
							6372	9									
04	30150	X	22073	-0-	-8077	-0-	1253	1	14985	3	Y	5304	5089	0	209	8	67
							1	4	5834	9							
*05	31155	X	16344	-0-	-14811	-0-	1160	1	11228	3	Y	3595	3568	0	20	8	74
							1	4	3955	9							
*06	30150	X	21496	-0-	-8654	-0-	1273	1	14723	3	Y	4680	4642	0	50	8	62
							352	4	5148	9							
07	28334	X	19597	-0-	-8737	-0-	1088	1	12325	3	Y	4065	4034	0	33	8	60
							1712	4	4472	9							
08	26350	X	10233	-0-	-16117	-0-	1055	1	6269	3	Y	2551	2512	0	12	8	87
							103	4	2806	9							

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
*09	13410	X	11858	-0-	-1552	-0-	612	1	8717	3	Y	2299	2276	0	15	8	22
							2529	9									
*10	13454	X	11911	-0-	-1543	-0-	649	1	8780	3	Y	2229	2224	0	10	8	17
							30	4	2452	9							
*11	11880	X	8689	-0-	-3191	-0-	510	1	6188	3	Y	1688	1670	0	8	8	27
							134	4	1857	9							
*12	12276	X	9122	-0-	-3154	-0-	561	1	6542	3	Y	1727	1717	0	9	8	28
							119	4	1900	9							
*01	12772	X	9859	-0-	-2913	-0-	651	1	7102	3	Y	1803	1756	0	28	8	47
							123	4	1983	9							
02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	614	1	6788	3	Y	1618	1627	0	22	8	16
							43	4	1780	9							
*03	10943	X	8511	-0-	-2432	-0-	482	1	6311	3	Y	1562	1547	0	15	8	16
							1718	9									
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*05	10137	X	3484	-0-	-6653	-0-	247	1	2401	3	Y	760	738	0	6	8	16
							836	9									
*06	9870	X	5089	-0-	-4781	-0-	314	1	3649	3	Y	1024	1015	0	11	8	14
							1126	9									
07	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	665	1	7531	3	Y	1852	1827	0	12	8	27
							2037	9									
08	8370	X	5192	-0-	-3178	-0-	575	1	3421	3	Y	1036	1025	0	3	8	35
							56	4	1140	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	12567	3	16	4	Y	2627	2600	0	31	8	22
							2890	9									
04	15120	X	14444	-0-	-676	-0-	11884	3	12	4	Y	2316	2293	0	26	8	19
							2548	9									
05	17050	X	12773	-0-	-4277	-0-	10743	3	6	4	Y	1840	1835	0	2	8	22
							2024	9									
06	16470	X	11164	-0-	-5306	-0-	9266	3	175	4	Y	1566	1569	0	1	8	18
							1723	9									
07	17019	X	11082	-0-	-5937	-0-	9092	3	332	4	Y	1507	1499	0			26
							1658	9									
08	13423	X	10405	-0-	-3018	-0-	8301	3	337	4	Y	1606	1621	0	1	8	10
							1767	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39649	X	38463	-0-	-1186	-0-	31753	3	6710	9	Y	6100	6033	0	61	8	48
04	38370	X	34688	-0-	-3682	-0-	28656	3	5	4	Y	5479	5448	0	48	8	31
							6027	9									
05	39649	X	36958	-0-	-2691	-0-	31291	3	5667	9	Y	5152	5109	0	4	8	70
06	38370	X	32634	-0-	-5736	-0-	27810	3	21	4	Y	4366	4385	0	3	8	48
							4803	9									
07	39649	X	33840	-0-	-5809	-0-	28916	3	4924	9	Y	4476	4481	0	1	8	42
08	34286	X	18251	-0-	-16035	-0-	15781	3	2470	9	Y	2245	2274	0	1	8	12

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37541	X	29407	-0-	-8134	-0-	25474	3	3933	9	Y	3575	3550	0	30	8	29
04	36330	X	18061	-0-	-18269	-0-	15688	3	2373	9	Y	2157	2151	0	18	8	17
05	37541	X	12042	-0-	-25499	-0-	10291	3	1751	9	Y	1592	1589	0	1	8	19
06	31770	X	17392	-0-	-14378	-0-	14828	3	2	4	Y	2329	2320	0	1	8	27
							2562	9									
07	30194	X	22286	-0-	-7908	-0-	19099	3	6	4	Y	2892	2870	0			49
							3181	9									
08	29419	X	24275	-0-	-5144	-0-	20825	3	3450	9	Y	3136	3164	0	1	8	20

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33232	X	24476	-0-	-8756	-0-	21035	3	3441	9	Y	3128	3085	0	42	8	25
04	29130	X	22636	-0-	-6494	-0-	18675	3	3961	9	Y	3601	3578	0	28	8	20
05	27807	X	25366	-0-	-2441	-0-	21344	3	4022	9	Y	3656	3623	0	3	8	50
06	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	22835	3	4231	9	Y	3846	3851	0	2	8	43
07	28355	X	28355	-0-	-0-	-0-	24087	3	4268	9	Y	3880	3886	0			37
08	25358	X	14998	-0-	-10360	-0-	12673	3	3	4	Y	2111	2135	0	1	8	12
							2322	9									

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	9392	-0-	-2698	-0-	7412	3	9	4	Y	1792	1785	0	15	8	76
							1971	9									
04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	9926	3	2256	9	Y	2051	2061	0	9	8	57
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	9672	3	2576	9	Y	2342	2216	0			183
06	8940	X	6965	-0-	-1975	-0-	5466	3	10	4	Y	1354	1478	0			59
							1489	9									
07	12586	X	10212	-0-	-2374	-0-	8477	3	1735	9	Y	1577	1501	0			135
08	12586	X	9449	-0-	-3137	-0-	7938	3	82	4	Y	1299	1368	0			66
							1429	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37142	X	37142	-0-		-0-	-0-		325	1	33748	3	Y	2790	2765	0	1	8	73
									3069	9									
04	22689	X	22689	-0-		-0-	-0-		197	1	19655	3	Y	2579	2590	0			62
									2837	9									
05	31744	X	22345	-0-		-9399	-0-		209	1	19430	3	Y	2460	2387	0	1	8	134
									2706	9									
06	35940	X	18159	-0-		-17781	-0-		189	1	15924	3	Y	1858	1944	0	1	8	47
									2	4	2044	9							
07	37138	X	15751	-0-		-21387	-0-		203	1	13679	3	Y	1696	1683	0			60
									3	4	1866	9							
08	30783	X	24338	-0-		-6445	-0-		234	1	21306	3	Y	2523	2517	0			66
									23	4	2775	9							

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22625	X	22625	-0-		-0-	-0-		179	1	18650	3	Y	3451	3419	0	1	8	90
									3796	9									
04	20970	X	20253	-0-		-717	-0-		168	1	16811	3	Y	2976	2995	0			71
									3274	9									
05	21638	X	19560	-0-		-2078	-0-		175	1	16216	3	Y	2881	2793	0	2	8	157
									3169	9									
06	21900	X	15834	-0-		-6066	-0-		158	1	13293	3	Y	2166	2267	0	1	8	55
									2383	9									
07	22630	X	13194	-0-		-9436	-0-		158	1	10689	3	Y	2126	2106	0			75
									8	4	2339	9							
08	22630	X	17663	-0-		-4967	-0-		157	1	14310	3	Y	2749	2750	0	2	8	72
									172	4	3024	9							

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37975	X	23007	-0-		-14968	-0-		171	1	17800	3	Y	4578	4551	0	1	8	120
									5036	9									
04	37461	X	37461	-0-		-0-	-0-		331	1	33085	3	Y	3677	3708	0	1	8	88
									4045	9									
05	33490	X	33490	-0-		-0-	-0-		317	1	29383	3	Y	3445	3342	0	3	8	188
									3790	9									
06	30172	X	30172	-0-		-0-	-0-		301	1	25355	3	Y	4105	4186	0	3	8	104
									4516	9									
07	26629	X	23692	-0-		-2937	-0-		310	1	20893	3	Y	2260	2284	0	1	8	79
									3	4	2486	9							
08	34753	X	34753	-0-		-0-	-0-		338	1	30745	3	Y	3318	3307	0	4	8	86
									20	4	3650	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19838	X	19838	-0-		-0-	-0-		209	1	16726	3	Y	2639	2668	0	1	8	29
									2903	9									
04	19380	X	19380	-0-		-0-	-0-		203	1	16500	3	Y	2434	2422	0	1	8	40
									2677	9									
05	18445	X	18263	-0-		-182	-0-		201	1	15469	3	Y	2334	2342	0	2	8	30
									26	4	2567	9							
06	18720	X	16362	-0-		-2358	-0-		182	1	13896	3	Y	2076	2084	0	1	8	21
									2284	9									
07	19344	X	18272	-0-		-1072	-0-		207	1	15588	3	Y	2247	2222	0			46
									5	4	2472	9							
08	18667	X	18667	-0-		-0-	-0-		235	1	15910	3	Y	2293	2285	0	1	8	53
									2522	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19780	X	19780	-0-		-0-	-0-		162	1	16883	3	Y	2486	2463	0			65
									2735	9									
04	18292	X	18292	-0-		-0-	-0-		157	1	15671	3	Y	2240	2251	0			54
									2464	9									
05	17859	X	17859	-0-		-0-	-0-		165	1	15356	3	Y	2125	2062	0	1	8	116
									2338	9									
06	16320	X	15529	-0-		-791	-0-		158	1	13345	3	Y	1810	1879	0	1	8	46
									35	4	1991	9							
07	16864	X	12858	-0-		-4006	-0-		166	1	11223	3	Y	1327	1326	0			47
									9	4	1460	9							
08	19592	X	11110	-0-		-8482	-0-		98	1	8912	3	Y	1765	1765	0	1	8	46
									158	4	1942	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	16119	-0-		-621	-0-		126	1	13112	3	Y	2619	2593	0	1	8	68
									2881	9									
04	16058	X	16058	-0-		-0-	-0-		132	1	13157	3	Y	2517	2525	0			60
									2769	9									
05	16782	X	16782	-0-		-0-	-0-		138	1	12850	3	Y	3449	3319	0	2	8	188
									3794	9									
06	15600	X	6393	-0-		-9207	-0-		59	1	4959	3	Y	1250	1405	0	1	8	32
									1375	9									
07	16740	X	912	-0-		-15828	-0-		5	1	308	3	Y	535	548	0			19
									10	4	589	9							
08	15717	X	7227	-0-		-8490	-0-		69	1	6265	3	Y	812	809	0	1	8	21
									893	9									

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30709	X	30709	-0-		-0-	-0-		941	1	24592	3	Y	4705	4626	0	56	8	75
									5176	9									
04	29398	X	29398	-0-		-0-	-0-		933	1	23452	3	Y	4557	4524	0	33	8	75
									5013	9									
05	28130	X	28130	-0-		-0-	-0-		928	1	22563	3	Y	4217	4206	0	3	8	83
									4639	9									
06	27684	X	27684	-0-		-0-	-0-		946	1	22155	3	Y	4144	4135	0	2	8	90
									25	4	4558	9							
07	26970	X	26627	-0-		-343	-0-		948	1	21642	3	Y	3670	3688	0	1	8	71
									4037	9									
08	27241	X	27241	-0-		-0-	-0-		969	1	22201	3	Y	3701	3690	0	2	8	80
									4071	9									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29028	X	29028	-0-		-0-	-0-		861	1	24501	3	Y	3333	3274	0	42	8	74
									3666	9									
04	27180	X	27069	-0-		-111	-0-		795	1	22952	3	Y	3020	2960	0	28	8	106
									3322	9									
05	28086	X	27910	-0-		-176	-0-		788	1	23424	3	Y	3362	3388	0	3	8	77
									3698	9									
06	27180	X	24843	-0-		-2337	-0-		736	1	21024	3	Y	2803	2784	0	2	8	94
									3083	9									
07	28086	X	25102	-0-		-2984	-0-		756	1	21026	3	Y	3018	2998	0	1	8	113
									3320	9									
08	26288	X	24763	-0-		-1525	-0-		774	1	20447	3	Y	3220	3211	0	2	8	120
									3542	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37107	X	31214	-0-	-5893	-0-	889	1	25300	3	Y	4568	4490	0	66	8	101
							5025	9									
04	35910	X	31614	-0-	-4296	-0-	889	1	25691	3	Y	4576	4466	0	51	8	160
							5034	9									
05	37107	X	33778	-0-	-3329	-0-	934	1	27755	3	Y	4626	4676	0	4	8	106
							5089	9									
06	34140	X	31220	-0-	-2920	-0-	893	1	25495	3	Y	4311	4270	0	3	8	144
							90	4	4742	9							
07	34441	X	31891	-0-	-2550	-0-	949	1	26410	3	Y	4120	4108	0	1	8	155
							4532	9									
08	32829	X	29152	-0-	-3677	-0-	921	1	24345	3	Y	3533	3553	0	3	8	132
							3886	9									

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	436	1	4674	3	N	1625	1640	0	24	8	121
							1788	9									
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	394	1	5075	3	N	1662	1434	0	18	8	331
							5	4	1828	9							
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	8192	3	2276	9	N	2069	2288	0	1	8	111
06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	8168	3	2171	9	N	1974	1886	0	1	8	198
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	8061	3	2031	9	N	1846	1748	0			296
08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	8585	3	2045	9	N	1859	1855	0	1	8	299

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27559	X	26852	-0-	-707	-0-	819	1	21425	3	Y	4189	4137	0	36	8	67
							4608	9									
04	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	779	1	19562	3	Y	3569	3552	0	25	8	59
							3	4	3926	9							
05	27001	X	22192	-0-	-4809	-0-	734	1	17825	3	Y	3252	3245	0	2	8	64
							56	4	3577	9							
06	26100	X	22543	-0-	-3557	-0-	766	1	17954	3	Y	3447	3434	0	2	8	75
							31	4	3792	9							
07	26970	X	23686	-0-	-3284	-0-	821	1	18726	3	Y	3755	3757	0	1	8	72
							8	4	4131	9							
08	25575	X	23134	-0-	-2441	-0-	800	1	18315	3	Y	3650	3641	0	2	8	79
							4	4	4015	9							

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26257	X	25624	-0-	-633	-0-	205	1	21347	3	Y	3702	3658	0			97
							4072	9									
04	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	204	1	20366	3	Y	3528	3540	0			85
							3881	9									
05	25265	X	23251	-0-	-2014	-0-	210	1	19513	3	Y	3207	3116	0	1	8	175
							3528	9									
06	24810	X	19997	-0-	-4813	-0-	200	1	16859	3	Y	2671	2777	0	1	8	68
							2938	9									
07	25637	X	17640	-0-	-7997	-0-	208	1	14012	3	Y	3105	3064	0			109
							4	4	3416	9							
08	25637	X	19742	-0-	-5895	-0-	178	1	16221	3	Y	2973	3003	0	2	8	77
							73	4	3270	9							

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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
03	114478	X	114478	-0-	-0-	-0-	108166	3	6312	9	Y	5738	5653	0	109	8	42
04	105707	X	105707	-0-	-0-	-0-	100289	3	2	4	Y	4924	4840	0	92	8	34
							5416	9									
05	105524	X	95972	-0-	-9552	-0-	91045	3	4927	9	Y	4479	4439	0	7	8	67
06	110790	X	67635	-0-	-43155	-0-	63960	3	90	4	Y	3259	3282	0	4	8	40
							3585	9									
07	114483	X	104741	-0-	-9742	-0-	99490	3	5251	9	Y	4774	4766	0	2	8	46
08	114483	X	87550	-0-	-26933	-0-	82195	3	340	4	Y	4559	4536	0	5	8	64
							5015	9									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101091	X	70868	-0-	-30223	-0-	65899	3	4969	9	Y	4517	4425	0	106	8	33
04	97830	X	66070	-0-	-31760	-0-	61746	3	4324	9	Y	3931	3845	0	92	8	27
05	95170	X	49126	-0-	-46044	-0-	46236	3	2890	9	Y	2627	2608	0	7	8	39
06	86580	X	40339	-0-	-46241	-0-	37751	3	2588	9	Y	2353	2359	0	4	8	29
07	77314	X	65454	-0-	-11860	-0-	61657	3	3797	9	Y	3452	3446	0	2	8	33
08	70866	X	69945	-0-	-921	-0-	65400	3	136	4	Y	4008	3980	0	5	8	56
							4409	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40021	X	33502	-0-	-6519	-0-	28929	3	4573	9	Y	4157	4126	0	46	8	122
04	38730	X	32990	-0-	-5740	-0-	28426	3	4564	9	Y	4149	4106	0	26	8	139
05	40021	X	30133	-0-	-9888	-0-	26205	3	3928	9	Y	3571	3573	0	2	8	135
06	34350	X	27186	-0-	-7164	-0-	23389	3	3797	9	Y	3452	3433	0	1	8	153
07	34348	X	25532	-0-	-8816	-0-	22091	3	3441	9	Y	3128	3131	0	1	8	149
08	34100	X	21682	-0-	-12418	-0-	18748	3	2934	9	Y	2667	2705	0	1	8	110

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44919	X	43240	-0-	-1679	-0-	35981	3	7259	9	Y	6599	6319	0	85	8	270
04	43470	X	40578	-0-	-2892	-0-	35352	3	5226	9	Y	4751	4819	0	90	8	112
05	44795	X	40161	-0-	-4634	-0-	34291	3	5870	9	Y	5336	5322	0	5	8	121
06	43290	X	33985	-0-	-9305	-0-	29303	3	4682	9	Y	4256	4245	0	4	8	128
07	43245	X	34155	-0-	-9090	-0-	29220	3	4935	9	Y	4486	4529	0	2	8	83
08	40703	X	31459	-0-	-9244	-0-	28116	3	3343	9	Y	3039	3018	0	7	8	97

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46027	X	46027	-0-	-0-	-0-	38637	3	5	4	Y	6714	6462	0	50	8	276
							7385	9									
04	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	37925	3	7532	9	Y	6847	6916	0	43	8	164
05	41102	X	41102	-0-	-0-	-0-	35098	3	6004	9	Y	5458	5495	0	3	8	124
06	44550	X	35017	-0-	-9533	-0-	29326	3	29	4	Y	5147	5113	0	3	8	155
							5662	9									
07	46965	X	35812	-0-	-11153	-0-	29882	3	5930	9	Y	5391	5445	0	1	8	100
08	42160	X	33635	-0-	-8525	-0-	27667	3	5968	9	Y	5425	5347	0	4	8	174

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19995	X	11433	-0-	-8562	-0-	8208	3	3225	9	Y	2932	2754	0	81	8	118
04	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	13592	3	3629	9	Y	3299	3306	0	32	8	79
05	16771	X	14131	-0-	-2640	-0-	11375	3	2756	9	Y	2505	2525	0	2	8	57
06	12690	X	6555	-0-	-6135	-0-	5166	3	1389	9	Y	1263	1280	0	2	8	38
07	17794	X	11907	-0-	-5887	-0-	9363	3	2544	9	Y	2313	2307	0	1	8	43
08	16275	X	14045	-0-	-2230	-0-	10915	3	3130	9	Y	2845	2796	0	1	8	91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94620	X	94620	-0-	-0-	-0-	1397	1	92481	3	Y	672	652	0	4	8	21
							3	4	739	9							
04	93134	X	93134	-0-	-0-	-0-	1883	1	89886	3	Y	1184	1140	0	3	8	62
							63	4	1302	9							
05	75426	X	75426	-0-	-0-	-0-	1228	1	73235	3	Y	815	858	0	5	8	14
							66	4	897	9							
06	91560	X	71091	-0-	-20469	-0-	1160	1	69118	3	Y	739	740	0	4	8	9
							813	9									
07	94612	X	62831	-0-	-31781	-0-	1132	1	60835	3	Y	782	765	0	1	8	25
							4	4	860	9							
08	94612	X	58367	-0-	-36245	-0-	1070	1	56491	3	Y	690	692	0	3	8	20
							47	4	759	9							

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

03	29667	X	21214	-0-	-8453	-0-	17959	3	3255	9	Y	2959	2877	0	64	8	48
04	28590	X	19489	-0-	-9101	-0-	16538	3	2951	9	Y	2683	2609	0	39	8	83
05	29543	X	23333	-0-	-6210	-0-	20077	3	3256	9	Y	2960	2986	0	4	8	53
06	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	20630	3	3715	9	Y	3377	3338	0	3	8	89
07	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	25268	3	4052	9	Y	3684	3690	0	1	8	82
08	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	21329	3	209	4	Y	3125	3135	0	4	8	68
							3438	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

03	41695	X	37969	-0-	-3726	-0-	32833	3	19	4	Y	4652	4572	0	99	8	49
							5117	9									
04	40020	X	35999	-0-	-4021	-0-	31618	3	4381	9	Y	3983	3876	0	67	8	89
05	42842	X	35270	-0-	-7572	-0-	31498	3	3772	9	Y	3429	3415	0	5	8	98
06	41430	X	31355	-0-	-10075	-0-	28128	3	3227	9	Y	2934	2940	0	3	8	89
07	42811	X	33164	-0-	-9647	-0-	29352	3	3812	9	Y	3465	3434	0	1	8	119
08	34442	X	34442	-0-	-0-	-0-	30308	3	4134	9	Y	3758	3749	0	4	8	124

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

03	30814	X	21333	-0-	-9481	-0-	17491	3	3842	9	Y	3493	3505	0	28	8	57
04	23460	X	21007	-0-	-2453	-0-	17300	3	3707	9	Y	3370	3304	0	18	8	105
05	24707	X	21750	-0-	-2957	-0-	17867	3	3883	9	Y	3530	3571	0	1	8	63
06	23880	X	20240	-0-	-3640	-0-	16682	3	9	4	Y	3226	3203	0	1	8	85
							3549	9									
07	24676	X	19642	-0-	-5034	-0-	16264	3	178	4	Y	2909	2929	0			65
							3200	9									
08	21762	X	7672	-0-	-14090	-0-	6520	3	1152	9	Y	1047	1087	0	2	8	23

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

03	33759	X	24114	-0-	-9645	-0-	19283	3	164	4	Y	4243	4156	0	46	8	69
							4667	9									
04	28650	X	18759	-0-	-9891	-0-	15031	3	215	4	Y	3194	3138	0	25	8	100
							3513	9									
05	26195	X	12407	-0-	-13788	-0-	9926	3	2481	9	Y	2255	2313	0	1	8	41
06	23340	X	21366	-0-	-1974	-0-	16882	3	289	4	Y	3814	3752	0	2	8	101
							4195	9									
07	24118	X	21642	-0-	-2476	-0-	17678	3	3964	9	Y	3604	3624	0	1	8	80
08	24118	X	20274	-0-	-3844	-0-	16592	3	3682	9	Y	3347	3352	0	2	8	73

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
03	47337	X	43592	-0-	-3745	-0-	35803	3	7789	9	Y	7081	6961	0	110	8	55
04	45810	X	39563	-0-	-6247	-0-	33323	3	3	4	Y	5670	5628	0	65	8	32
							6237	9									
05	44047	X	44047	-0-	-0-	-0-	35756	3	8291	9	Y	7537	7466	0			103
06	42180	X	40074	-0-	-2106	-0-	30559	3	59	4	Y	8596	8604	0			95
							9456	9									
07	43586	X	36618	-0-	-6968	-0-	30429	3	6	4	Y	5621	5663	0			53
							6183	9									
08	40176	X	26327	-0-	-13849	-0-	22803	3	195	4	Y	3026	3062	0			17
							3329	9									

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
03	43400	X	31894	-0-	-11506	-0-	25501	3	6393	9	Y	5812	5700	0	103	8	45
04	34920	X	28547	-0-	-6373	-0-	23045	3	5502	9	Y	5002	4949	0	70	8	28
05	33232	X	29484	-0-	-3748	-0-	24182	3	5302	9	Y	4820	4782	0			66
06	31860	X	24628	-0-	-7232	-0-	20263	3	4365	9	Y	3968	3990	0			44
07	31899	X	24787	-0-	-7112	-0-	20059	3	4728	9	Y	4298	4301	0			41
08	31899	X	18981	-0-	-12918	-0-	14942	3	257	4	Y	3438	3460	0			19
							3782	9									

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
03	28892	X	25672	-0-	-3220	-0-	21708	3	3964	9	Y	3604	3553	0	64	8	105
04	27960	X	25459	-0-	-2501	-0-	22327	3	3132	9	Y	2847	2807	0	50	8	95
05	27311	X	19838	-0-	-7473	-0-	17626	3	15	4	Y	1997	2013	0	3	8	76
							2197	9									
06	26430	X	19135	-0-	-7295	-0-	16907	3	2228	9	Y	2025	2009	0	3	8	89
07	26319	X	20261	-0-	-6058	-0-	17399	3	2862	9	Y	2602	2566	0	1	8	124
08	26319	X	18946	-0-	-7373	-0-	16078	3	2868	9	Y	2607	2621	0	2	8	108

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
03	48329	X	43668	-0-	-4661	-0-	36174	3	7494	9	Y	6813	6755	0	48	8	54
04	46770	X	42699	-0-	-4071	-0-	35369	3	7330	9	Y	6664	6646	0	34	8	38
05	48112	X	38671	-0-	-9441	-0-	32195	3	6476	9	Y	5887	5845	0			80
06	46260	X	34899	-0-	-11361	-0-	29225	3	5674	9	Y	5158	5181	0			57
07	44826	X	38072	-0-	-6754	-0-	31853	3	6219	9	Y	5654	5658	0			53
08	40610	X	30336	-0-	-10274	-0-	27163	3	19	4	Y	2867	2904	0			16
							3154	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27063	X	23998	-0-	-3065	-0-	19599	3	4399	9	Y	3999	3933	0	34	8	42
04	26190	X	21809	-0-	-4381	-0-	17928	3	3881	9	Y	3528	3471	0	20	8	79
05	25265	X	21189	-0-	-4076	-0-	17274	3	2	4	Y	3557	3533	0	2	8	101
							3913	9									
06	23220	X	19652	-0-	-3568	-0-	16133	3	3519	9	Y	3199	3198	0	5	8	97
07	23994	X	21582	-0-	-2412	-0-	17781	3	7	4	Y	3449	3427	0			119
							3794	9									
08	20491	X	20415	-0-	-76	-0-	17050	3	3365	9	Y	3059	3076	0	1	8	101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29853	X	29398	-0-	-455	-0-	24402	3	4996	9	Y	4542	4502	0	57	8	48
04	28530	X	27289	-0-	-1241	-0-	22767	3	4522	9	Y	4111	4028	0	39	8	92
05	30659	X	27302	-0-	-3357	-0-	22718	3	4584	9	Y	4167	4136	0	4	8	119
06	29640	X	25175	-0-	-4465	-0-	21011	3	2	4	Y	3784	3787	0	1	8	115
							4162	9									
07	30628	X	25604	-0-	-5024	-0-	21544	3	4060	9	Y	3691	3678	0	1	8	127
08	25990	X	25990	-0-	-0-	-0-	21952	3	4038	9	Y	3671	3674	0	3	8	121

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
03	26381	X	22373	-0-	-4008	-0-	17741	3	4632	9	Y	4211	4142	0	67	8	33
04	25530	X	22273	-0-	-3257	-0-	17538	3	5	4	Y	4300	4260	0	49	8	24
							4730	9									
05	26381	X	23135	-0-	-3246	-0-	17480	3	5655	9	Y	5141	5095	0			70
06	25530	X	12771	-0-	-12759	-0-	10066	3	36	4	Y	2426	2469	0			27
							2669	9									
07	26381	X	18748	-0-	-7633	-0-	15180	3	3568	9	Y	3244	3240	0			31
08	23126	X	13966	-0-	-9160	-0-	11561	3	40	4	Y	2150	2169	0			12
							2365	9									

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90055	X	123	-0-	-89932	-0-	6	1	117	3	Y	-0-	182	0			-0-
04	92610	X	-0-	-0-	-92610	-0-					Y	-0-					-0-
05	108066	X	-0-	-0-	-108066	-0-					Y	-0-					-0-
06	104580	X	68906	-0-	-35674	-0-	896	1	62099	3	Y	5361	5224	0	5	8	132
							14	4	5897	9							
07	108066	X	91248	-0-	-16818	-0-	1163	1	84425	3	Y	5145	5137	0	2	8	138
							5660	9									
08	122681	X	122681	-0-	-0-	-0-	1414	1	115049	3	Y	5653	5634	0	9	8	148
							6218	9									

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22413	X	18585	-0-	-3828	-0-	15891	3	2	4	Y	2447	2347	0	56	8	44
							2692	9									
04	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	18473	3	4110	9	Y	3736	3694	0	47	8	39
05	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	17779	3	3779	9	Y	3435	3436	0	4	8	34
06	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	16310	3	800	4	Y	3436	3434	0	4	8	32
							3780	9									
07	23343	X	18903	-0-	-4440	-0-	15800	3	10	4	Y	2812	2820	0	1	8	23
							3093	9									
08	23343	X	18860	-0-	-4483	-0-	15503	3	384	4	Y	2703	2696	0	2	8	28
							2973	9									

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58428	X	58428	-0-	-0-	-0-	51505	3	6923	9	Y	6294	6125	0	55	8	114
04	50880	X	41391	-0-	-9489	-0-	36428	3	4963	9	Y	4512	4540	0	38	8	48
05	52576	X	49096	-0-	-3480	-0-	43464	3	5632	9	Y	5120	5115	0	3	8	50
06	50880	X	26744	-0-	-24136	-0-	23790	3	2954	9	Y	2685	2708	0	2	8	25
07	52576	X	34363	-0-	-18213	-0-	30299	3	6	4	Y	3689	3682	0	1	8	31
							4058	9									
08	58435	X	37441	-0-	-20994	-0-	33610	3	3831	9	Y	3483	3476	0	2	8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164114	X	159523	-0-	-4591	-0-	148037	3	11486	9	Y	10442	9876	0	382	8	184
04	158820	X	118250	-0-	-40570	-0-	109738	3	8512	9	Y	7738	7600	0	242	8	80
05	164114	X	91013	-0-	-73101	-0-	84346	3	6667	9	Y	6061	6070	0	12	8	59
06	154380	X	108750	-0-	-45630	-0-	101066	3	162	4	Y	6838	6823	0	11	8	63
							7522	9									
07	159526	X	130309	-0-	-29217	-0-	121244	3	60	4	Y	8186	8178	0	3	8	68
							9005	9									
08	159526	X	119820	-0-	-39706	-0-	111622	3	8198	9	Y	7453	7437	0	8	8	76

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
03	78120	X	51722	-0-	-26398	-0-	49178	3	2544	9	Y	2313	2060	0	215	8	38
04	68130	X	39133	-0-	-28997	-0-	37624	3	1509	9	Y	1372	1281	0	116	8	13
05	70401	X	38566	-0-	-31835	-0-	36894	3	1672	9	Y	1520	1512	0	6	8	15
06	50040	X	49447	-0-	-593	-0-	47349	3	2098	9	Y	1907	1897	0	7	8	18
07	51708	X	49712	-0-	-1996	-0-	47547	3	9	4	Y	1960	1960	0	2	8	16
							2156	9									
08	51708	X	33066	-0-	-18642	-0-	31715	3	1351	9	Y	1228	1226	0	5	8	13

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
03	61132	X	54037	-0-	-7095	-0-	43022	3	11015	9	Y	10014	9942	0	3	8	204
04	57540	X	53123	-0-	-4417	-0-	42429	3	10694	9	Y	9722	9808	0	3	8	115
05	59458	X	50039	-0-	-9419	-0-	40150	3	9889	9	Y	8990	8975	0	6	8	124
06	57540	X	41851	-0-	-15689	-0-	32795	3	9056	9	Y	8233	8231	0	4	8	122
07	55831	X	45223	-0-	-10608	-0-	35674	3	9549	9	Y	8681	8726	0	1	8	76
08	46314	X	40424	-0-	-5890	-0-	31699	3	8725	9	Y	7932	7902	0	2	8	104

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80941	X	66372	-0-	-14569	-0-	63778	3	2594	9	Y	2358	2351	0	2	8	12
04	78330	X	65307	-0-	-13023	-0-	63338	3	1969	9	Y	1790	1783	0	2	8	17
05	80941	X	63086	-0-	-17855	-0-	61152	3	23	4	Y	1737	1732	0	4	8	18
							1911	9									
06	72000	X	58957	-0-	-13043	-0-	56798	3	4	4	Y	1959	1947	0	4	8	26
							2155	9									
07	69626	X	56683	-0-	-12943	-0-	54617	3	2066	9	Y	1878	1862	0	1	8	41
08	67487	X	49143	-0-	-18344	-0-	47503	3	99	4	Y	1401	1424	0	3	8	15
							1541	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	56963	X	56963	-0-		-0-	-0-	2100	1	41833	3	Y	11845	11577	0	182	8	265
								13030	9									
*10	50535	X	50535	-0-		-0-	-0-	2180	1	41330	3	Y	6258	6164	0	161	8	198
								141	4	6884	9							
*11	48792	X	48792	-0-		-0-	-0-	1934	1	35381	3	Y	9738	9364	0	204	8	368
								765	4	10712	9							
*12	55278	X	55278	-0-		-0-	-0-	2114	1	41329	3	Y	10077	10028	0	212	8	205
								750	4	11085	9							
*01	59706	X	49209	-0-		-10497	-0-	1596	1	40027	3	Y	6290	5998	0	334	8	163
								667	4	6919	9							
02	31734	X	31734	-0-		-0-	-0-	1020	1	26026	3	Y	4237	3940	0	320	8	140
								27	4	4661	9							
*03	54405	X	42958	-0-		-11447	-0-	1725	1	33903	3	Y	6664	5935	0	434	8	435
								7330	9									
04	52650	X	41642	-0-		-11008	-0-	1768	1	33669	3	Y	5640	5304	0	569	8	202
								1	4	6204	9							
*05	54405	X	42930	-0-		-11475	-0-	2014	1	35604	3	Y	4825	4812	0	65	8	150
								4	4	5308	9							
*06	46560	X	32902	-0-		-13658	-0-	1712	1	27441	3	Y	3393	3331	0	86	8	126
								17	4	3732	9							
07	42811	X	40624	-0-		-2187	-0-	1896	1	33717	3	Y	4555	4519	0	38	8	124
								5011	9									
08	42811	X	34448	-0-		-8363	-0-	2003	1	27180	3	Y	4416	4417	0	25	8	98
								407	4	4858	9							

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

*09	106020	X	60927	-0-		-45093	-0-	1530	1	53487	3	Y	5373	5208	0	266	8	116
								5910	9									
*10	109554	X	74241	-0-		-35313	-0-	1786	1	59249	3	Y	11821	11339	0	222	8	376
								203	4	13003	9							
*11	106020	X	51607	-0-		-54413	-0-	1279	1	43954	3	Y	4931	4904	0	221	8	182
								950	4	5424	9							
*12	49352	X	40319	-0-		-9033	-0-	982	1	34436	3	Y	3888	3844	0	148	8	78
								624	4	4277	9							
*01	77593	X	40093	-0-		-37500	-0-	1227	1	30762	3	Y	6901	6438	0	362	8	179
								513	4	7591	9							
02	51482	X	51482	-0-		-0-	-0-	1556	1	39655	3	Y	9316	8392	0	799	8	304
								23	4	10248	9							
*03	77593	X	1042	-0-		-76551	-0-	19	1	813	3	Y	191	469	0	14	8	12
								210	9									
04	50970	X	43155	-0-		-7815	-0-	866	1	33822	3	Y	7695	6857	0	566	8	284
								2	4	8465	9							
*05	65888	X	65888	-0-		-0-	-0-	1614	1	53283	3	Y	9987	9863	0	96	8	312
								5	4	10986	9							
*06	71911	X	71911	-0-		-0-	-0-	1753	1	59433	3	Y	9677	9489	0	137	8	363
								80	4	10645	9							
07	68686	X	68686	-0-		-0-	-0-	1560	1	54789	3	Y	10487	10529	0	33	8	288
								801	4	11536	9							
08	65441	X	43122	-0-		-22319	-0-	1269	1	32328	3	Y	8216	8293	0	28	8	183
								487	4	9038	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	57840	X	40344	-0-	-17496	-0-	1410	1	31382	3	Y	6865	6610	0	223	8	81
							7552	9									
*10	77190	X	43349	-0-	-33841	-0-	1607	1	34127	3	Y	6816	6674	0	151	8	72
							117	4	7498	9							
*11	74700	X	38553	-0-	-36147	-0-	1315	1	29167	3	Y	6730	6497	0	190	8	115
							668	4	7403	9							
*12	77190	X	33094	-0-	-44096	-0-	1020	1	23476	3	Y	7289	7176	0	149	8	79
							580	4	8018	9							
*01	40393	X	39858	-0-	-535	-0-	1677	1	29489	3	Y	5715	5408	0	332	8	54
							2405	4	6287	9							
02	31367	X	31367	-0-	-0-	-0-	1478	1	24725	3	Y	4624	4204	0	405	8	69
							78	4	5086	9							
*03	40393	X	29383	-0-	-11010	-0-	919	1	23127	3	Y	4279	4012	0	273	8	63
							630	4	4707	9							
04	38040	X	34141	-0-	-3899	-0-	1174	1	28325	3	Y	4201	3677	0	508	8	79
							21	4	4621	9							
*05	38967	X	37603	-0-	-1364	-0-	1392	1	31509	3	Y	4232	4187	0	75	8	49
							47	4	4655	9							
*06	39114	X	39114	-0-	-0-	-0-	1553	1	33202	3	Y	3744	3628	0	107	8	58
							241	4	4118	9							
07	38624	X	38624	-0-	-0-	-0-	1417	1	31589	3	Y	5107	5035	0	36	8	94
							5618	9									
08	37355	X	18528	-0-	-18827	-0-	1082	1	14069	3	Y	2876	2895	0	16	8	59
							213	4	3164	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	39240	X	26506	-0-	-12734	-0-	908	1	20187	3	Y	4919	4778	0	116	8	59
							5411	9									
*10	40548	X	21665	-0-	-18883	-0-	790	1	16761	3	Y	3688	3640	0	68	8	39
							57	4	4057	9							
*11	39240	X	21753	-0-	-17487	-0-	710	1	15739	3	Y	4513	4390	0	84	8	78
							340	4	4964	9							
*12	40548	X	20254	-0-	-20294	-0-	618	1	14248	3	Y	4664	4626	0	65	8	51
							258	4	5130	9							
*01	25451	X	22730	-0-	-2721	-0-	992	1	17429	3	Y	3653	3538	0	131	8	35
							291	4	4018	9							
02	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	811	1	13586	3	Y	2957	2768	0	179	8	45
							8	4	3253	9							
*03	21142	X	20760	-0-	-382	-0-	651	1	16389	3	Y	3382	3241	0	135	8	51
							3720	9									
04	21540	X	17553	-0-	-3987	-0-	591	1	14264	3	Y	2452	2251	0	204	8	48
							1	4	2697	9							
*05	22258	X	20592	-0-	-1666	-0-	746	1	16867	3	Y	2706	2691	0	31	8	32
							2	4	2977	9							
*06	21540	X	18395	-0-	-3145	-0-	696	1	14870	3	Y	2572	2527	0	36	8	41
							2829	9									
07	20429	X	19324	-0-	-1105	-0-	700	1	15640	3	Y	2713	2691	0	13	8	50
							2984	9									
08	20460	X	10415	-0-	-10045	-0-	554	1	7204	3	Y	2317	2314	0	5	8	48
							108	4	2549	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
*09	117690	X	46397	-0-	-71293	-0-	1614	1	35936	3	Y	8043	7825	0	187	8	96
							8847	9									
*10	112468	X	47486	-0-	-64982	-0-	1830	1	38837	3	Y	6078	5987	0	123	8	64
							133	4	6686	9							
*11	108840	X	39912	-0-	-68928	-0-	1409	1	31254	3	Y	5951	5740	0	174	8	101
							703	4	6546	9							
*12	110298	X	42041	-0-	-68257	-0-	1450	1	33339	3	Y	6044	5930	0	150	8	65
							604	4	6648	9							
*01	44516	X	24389	-0-	-20127	-0-	1132	1	19911	3	Y	2740	2580	0	200	8	25
							332	4	3014	9							
02	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	1489	1	24890	3	Y	5105	4628	0	425	8	77
							15	4	5616	9							
*03	45813	X	45813	-0-	-0-	-0-	1443	1	36396	3	Y	7249	6820	0	399	8	107
							7974	9									
04	43196	X	43196	-0-	-0-	-0-	1463	1	35314	3	Y	5834	5385	0	441	8	115
							2	4	6417	9							
*05	46168	X	46168	-0-	-0-	-0-	1674	1	37845	3	Y	6041	6028	0	58	8	70
							4	4	6645	9							
*06	43620	X	37817	-0-	-5803	-0-	1429	1	30579	3	Y	5199	5089	0	98	8	82
							90	4	5719	9							
07	45074	X	40028	-0-	-5046	-0-	1391	1	31065	3	Y	6820	6737	0	39	8	126
							70	4	7502	9							
08	45849	X	21002	-0-	-24847	-0-	1160	1	15092	3	Y	4109	4134	0	17	8	84
							230	4	4520	9							

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

03	77531	X	49128	-0-	-28403	-0-	45527	3	3601	9	N	3274	3302	0	2	8	152
04	73410	X	55695	-0-	-17715	-0-	52075	3	107	4	N	3194	3220	0	2	8	124
							3513	9									
05	71393	X	62107	-0-	-9286	-0-	58414	3	139	4	N	3231	3245	0	5	8	105
							3554	9									
06	60738	X	60738	-0-	-0-	-0-	57058	3	3680	9	N	3345	3297	0	4	8	149
07	61132	X	60111	-0-	-1021	-0-	56497	3	3614	9	N	3285	3181	0	1	8	252
08	62093	X	56580	-0-	-5513	-0-	53210	3	3370	9	N	3064	3075	0	4	8	237

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

03	48143	X	45343	-0-	-2800	-0-	36871	3	4	4	Y	7698	7636	0	73	8	35
							8468	9									
04	46590	X	42060	-0-	-4530	-0-	34283	3	7777	9	Y	7070	7011	0	41	8	53
05	48143	X	40996	-0-	-7147	-0-	33523	3	3	4	Y	6791	6802	0			42
							7470	9									
06	46590	X	38602	-0-	-7988	-0-	31464	3	7138	9	Y	6489	6485	0			46
07	46438	X	37791	-0-	-8647	-0-	30888	3	80	4	Y	6203	6203	0			46
							6823	9									
08	43741	X	38879	-0-	-4862	-0-	31728	3	7151	9	Y	6501	6517	0			30

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

03	50251	X	39539	-0-	-10712	-0-	33892	3	5647	9	Y	5134	5088	0	54	8	24
04	40710	X	37002	-0-	-3708	-0-	31723	3	5279	9	Y	4799	4750	0	37	8	36
05	41850	X	36024	-0-	-5826	-0-	31043	3	5	4	Y	4524	4532	0			28
							4976	9									
06	40590	X	34099	-0-	-6491	-0-	29313	3	4786	9	Y	4351	4348	0			31
07	41943	X	33530	-0-	-8413	-0-	28905	3	98	4	Y	4115	4115	0			31
							4527	9									
08	39525	X	34284	-0-	-5241	-0-	29731	3	4553	9	Y	4139	4151	0			19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59613	X	43628	-0-	-15985	-0-	36911	3	7	4	Y	6100	6052	0	56	8	28
							6710	9									
04	48600	X	41298	-0-	-7302	-0-	35013	3	6285	9	Y	5714	5660	0	39	8	43
05	47864	X	40856	-0-	-7008	-0-	34742	3	6114	9	Y	5558	5566	0			35
06	45420	X	36581	-0-	-8839	-0-	30400	3	498	4	Y	5166	5165	0			36
							5683	9									
07	44268	X	34903	-0-	-9365	-0-	29115	3	520	4	Y	4789	4789	0			36
							5268	9									
08	43617	X	35903	-0-	-7714	-0-	30257	3	160	4	Y	4987	5000	0			23
							5486	9									

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	16542	3	12	4	Y	3495	3497	0	36	8	17
							3845	9									
04	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	20493	3	3289	9	Y	2990	2960	0	23	8	24
05	20398	X	17526	-0-	-2872	-0-	14373	3	5	4	Y	2862	2811	0			75
							3148	9									
06	19800	X	17892	-0-	-1908	-0-	14393	3	33	4	Y	3151	3208	0			18
							3466	9									
07	24583	X	18142	-0-	-6441	-0-	14597	3	63	4	Y	3165	3151	0			32
							3482	9									
08	24583	X	16836	-0-	-7747	-0-	13473	3	5	4	Y	3053	3063	0			22
							3358	9									

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45384	X	40846	-0-	-4538	-0-	34767	3	216	4	Y	5330	5322	0	58	8	26
							5863	9									
04	43920	X	37446	-0-	-6474	-0-	32068	3	4	4	Y	4885	4836	0	36	8	39
							5374	9									
05	42997	X	36248	-0-	-6749	-0-	30998	3	5250	9	Y	4773	4687	0			125
06	41010	X	33093	-0-	-7917	-0-	27002	3	1250	4	Y	4401	4501	0			25
							4841	9									
07	40858	X	33449	-0-	-7409	-0-	27972	3	607	4	Y	4427	4407	0			45
							4870	9									
08	35247	X	34025	-0-	-1222	-0-	29183	3	120	4	Y	4293	4308	0			30
							4722	9									

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51584	X	47916	-0-	-3668	-0-	39764	3	17	4	Y	7395	7386	0	80	8	36
							8135	9									
04	49920	X	45168	-0-	-4752	-0-	37711	3	7457	9	Y	6779	6721	0	40	8	54
05	50406	X	46807	-0-	-3599	-0-	39546	3	7261	9	Y	6601	6483	0			172
06	48480	X	43131	-0-	-5349	-0-	36183	3	163	4	Y	6168	6306	0			34
							6785	9									
07	48422	X	43680	-0-	-4742	-0-	37179	3	115	4	Y	5805	5780	0			59
							6386	9									
08	41912	X	41413	-0-	-499	-0-	34855	3	6558	9	Y	5962	5979	0			42

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
03	54870	X	47159	-0-	-7711	-0-	38965	3	20	4	Y	7431	7447	0	60	8	36
							8174	9									
04	53100	X	43000	-0-	-10100	-0-	35679	3	9	4	Y	6647	6586	0	44	8	53
							7312	9									
05	53444	X	45241	-0-	-8203	-0-	37828	3	7413	9	Y	6739	6616	0			176
06	48870	X	40603	-0-	-8267	-0-	33674	3	175	4	Y	6140	6282	0			34
							6754	9									
07	47957	X	41248	-0-	-6709	-0-	34194	3	202	4	Y	6229	6200	0			63
							6852	9									
08	45012	X	39786	-0-	-5226	-0-	33169	3	80	4	Y	5943	5964	0			42
							6537	9									

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	42630	X	37154	-0-	-5476	-0-	2005	1	28541	3	Y	6007	5940	0	47	8	57
							6608	9									
*10	44051	X	39747	-0-	-4304	-0-	2270	1	30774	3	Y	5998	5977	0	33	8	45
							105	4	6598	9							
*11	35820	X	25605	-0-	-10215	-0-	1573	1	19114	3	Y	4095	4052	0	23	8	65
							413	4	4505	9							
*12	37014	X	29715	-0-	-7299	-0-	1881	1	22019	3	Y	4924	4880	0	30	8	79
							399	4	5416	9							
*01	38657	X	31593	-0-	-7064	-0-	2162	1	23540	3	Y	4998	4842	0	107	8	128
							393	4	5498	9							
02	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	2187	1	24222	3	Y	4597	4585	0	94	8	46
							14	4	5057	9							
*03	36332	X	31514	-0-	-4818	-0-	1897	1	24804	3	Y	4375	4316	0	59	8	46
							4813	9									
04	30060	X	22937	-0-	-7123	-0-	1447	1	17324	3	Y	3786	3639	0	145	8	48
							1	4	4165	9							
*05	34565	X	17069	-0-	-17496	-0-	1336	1	12937	3	Y	2540	2520	0	16	8	52
							2	4	2794	9							
*06	33720	X	28223	-0-	-5497	-0-	1895	1	21914	3	Y	4013	3971	0	41	8	53
							4414	9									
07	34844	X	28722	-0-	-6122	-0-	1977	1	22370	3	Y	3977	3948	0	24	8	58
							4375	9									
08	31000	X	14705	-0-	-16295	-0-	1734	1	10319	3	Y	2269	2241	0	8	8	78
							156	4	2496	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
*09	59730	X	45404	-0-	-14326	-0-	2460	1	35016	3	Y	7207	7147	0	33	8	69
							7928	9									
*10	61721	X	44492	-0-	-17229	-0-	2547	1	34531	3	Y	6633	6637	0	15	8	50
							118	4	7296	9							
*11	57270	X	33974	-0-	-23296	-0-	2078	1	25285	3	Y	5513	5453	0	22	8	88
							547	4	6064	9							
*12	47120	X	26393	-0-	-20727	-0-	1652	1	19348	3	Y	4264	4264	0	19	8	69
							703	4	4690	9							
*01	44082	X	16542	-0-	-27540	-0-	1114	1	12115	3	Y	2828	2772	0	52	8	73
							202	4	3111	9							
02	25365	X	25365	-0-	-0-	-0-	1657	1	18369	3	Y	4736	4673	0	89	8	47
							129	4	5210	9							
*03	40672	X	29390	-0-	-11282	-0-	1695	1	22181	3	Y	5013	4943	0	64	8	53
							5514	9									
04	33690	X	27757	-0-	-5933	-0-	1717	1	20546	3	Y	4994	4799	0	185	8	63
							1	4	5493	9							
*05	27869	X	20141	-0-	-7728	-0-	1534	1	14852	3	Y	3413	3389	0	17	8	70
							1	4	3754	9							
*06	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	2030	1	23459	3	Y	4891	4852	0	44	8	65
							77	4	5380	9							
07	28954	X	28773	-0-	-181	-0-	1929	1	21845	3	Y	4542	4513	0	27	8	67
							3	4	4996	9							
08	28954	X	15245	-0-	-13709	-0-	1734	1	10327	3	Y	2746	2709	0	10	8	94
							163	4	3021	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
*09	51180	X	37659	-0-	-13521	-0-	1918	1	27306	3	Y	7668	7561	0	80	8	73
							8435	9									
*10	48918	X	39181	-0-	-9737	-0-	2116	1	28680	3	Y	7534	7508	0	42	8	57
							98	4	8287	9							
*11	47340	X	30101	-0-	-17239	-0-	1753	1	21319	3	Y	5971	5899	0	34	8	95
							461	4	6568	9							
*12	45601	X	31030	-0-	-14571	-0-	1932	1	22609	3	Y	5526	5476	0	56	8	89
							410	4	6079	9							
*01	37138	X	36020	-0-	-1118	-0-	2340	1	25449	3	Y	7096	6846	0	157	8	182
							425	4	7806	9							
02	32493	X	32493	-0-	-0-	-0-	2104	1	23296	3	Y	6421	6420	0	119	8	64
							30	4	7063	9							
*03	35991	X	35722	-0-	-269	-0-	2009	1	26279	3	Y	6758	6696	0	55	8	71
							7434	9									
04	34230	X	29549	-0-	-4681	-0-	1745	1	20914	3	Y	6263	6002	0	253	8	79
							1	4	6889	9							
*05	35681	X	21424	-0-	-14257	-0-	1564	1	15164	3	Y	4267	4231	0	28	8	87
							2	4	4694	9							
*06	34800	X	31502	-0-	-3298	-0-	1962	1	22698	3	Y	6218	6145	0	77	8	83
							2	4	6840	9							
07	35960	X	33222	-0-	-2738	-0-	2140	1	24237	3	Y	6223	6177	0	38	8	91
							6845	9									
08	35185	X	16015	-0-	-19170	-0-	1745	1	10376	3	Y	3396	3353	0	18	8	116
							158	4	3736	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	75330	X	75330	-0-	-0-	-0-	4343	1	61811	3	Y	8342	8270	0	86	8	306
							9176	9									
*10	72230	X	71820	-0-	-410	-0-	4358	1	59070	3	Y	7445	7352	0	60	8	339
							202	4	8190	9							
*11	69390	X	65064	-0-	-4326	-0-	4313	1	52435	3	Y	6529	6509	0	45	8	314
							1134	4	7182	9							
*12	71703	X	62214	-0-	-9489	-0-	4233	1	49537	3	Y	6860	6839	0	71	8	264
							898	4	7546	9							
*01	75144	X	69851	-0-	-5293	-0-	5178	1	56396	3	Y	6670	6381	0	259	8	294
							940	4	7337	9							
02	56988	X	56988	-0-	-0-	-0-	4216	1	46684	3	Y	5510	5307	0	149	8	348
							27	4	6061	9							
*03	64418	X	62886	-0-	-1532	-0-	4031	1	52757	3	Y	5544	5467	0	85	8	340
							6098	9									
04	66330	X	61057	-0-	-5273	-0-	4245	1	50839	3	Y	5428	5244	0	281	8	243
							2	4	5971	9							
*05	68541	X	56577	-0-	-11964	-0-	4769	1	46215	3	Y	5081	5057	0	34	8	233
							4	4	5589	9							
*06	66330	X	58810	-0-	-7520	-0-	4254	1	49204	3	Y	4865	4767	0	52	8	279
							5352	9									
07	63085	X	54888	-0-	-8197	-0-	4027	1	45599	3	Y	4784	4733	0	35	8	295
							5262	9									
08	62744	X	29738	-0-	-33006	-0-	3689	1	21944	3	Y	3430	3338	0	16	8	371
							332	4	3773	9							

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	50579	X	50579	-0-	-0-	-0-	2785	1	39646	3	Y	7407	7348	0	67	8	272
							8148	9									
*10	46729	X	46729	-0-	-0-	-0-	2710	1	36731	3	Y	6511	6434	0	53	8	296
							126	4	7162	9							
*11	45180	X	41277	-0-	-3903	-0-	2638	1	32081	3	Y	5332	5337	0	35	8	256
							693	4	5865	9							
*12	46686	X	32568	-0-	-14118	-0-	2116	1	24744	3	Y	4781	4792	0	62	8	183
							449	4	5259	9							
*01	48825	X	40948	-0-	-7877	-0-	2898	1	31547	3	Y	5434	5084	0	298	8	235
							526	4	5977	9							
02	38776	X	38776	-0-	-0-	-0-	2732	1	30258	3	Y	5184	4909	0	186	8	324
							84	4	5702	9							
*03	42098	X	29125	-0-	-12973	-0-	1803	1	23589	3	Y	3394	3454	0	56	8	208
							3733	9									
04	40890	X	34745	-0-	-6145	-0-	2259	1	27046	3	Y	4088	3799	0	319	8	178
							943	4	4497	9							
*05	42501	X	23783	-0-	-18718	-0-	1923	1	18639	3	Y	2926	2942	0	28	8	134
							2	4	3219	9							
*06	41550	X	27519	-0-	-14031	-0-	1894	1	21925	3	Y	3236	3132	0	54	8	184
							140	4	3560	9							
07	42935	X	29873	-0-	-13062	-0-	2054	1	23256	3	Y	3567	3495	0	37	8	219
							639	4	3924	9							
08	35743	X	15682	-0-	-20061	-0-	1864	1	11082	3	Y	2333	2284	0	16	8	252
							170	4	2566	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
*09	48313	X	48313	-0-	-0-	-0-	2811	1	40034	3	Y	4971	4909	0	40	8	183
							5468	9									
*10	47961	X	47961	-0-	-0-	-0-	2797	1	37915	3	Y	6472	6329	0	30	8	296
							130	4	7119	9							
*11	42869	X	42869	-0-	-0-	-0-	2745	1	33366	3	Y	5488	5496	0	23	8	265
							721	4	6037	9							
*12	44206	X	42995	-0-	-1211	-0-	2813	1	32912	3	Y	6007	6014	0	26	8	232
							662	4	6608	9							
*01	48415	X	48415	-0-	-0-	-0-	3471	1	37766	3	Y	5953	5751	0	169	8	265
							630	4	6548	9							
02	39690	X	39690	-0-	-0-	-0-	2798	1	30992	3	Y	5277	5104	0	102	8	336
							95	4	5805	9							
*03	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	2776	1	36312	3	Y	5236	5184	0	66	8	322
							75	4	5760	9							
04	46020	X	44487	-0-	-1533	-0-	2998	1	35914	3	Y	5066	4964	0	194	8	230
							2	4	5573	9							
*05	47554	X	41067	-0-	-6487	-0-	3354	1	32488	3	Y	4747	4735	0	24	8	218
							3	4	5222	9							
*06	46020	X	40656	-0-	-5364	-0-	2853	1	32995	3	Y	4207	4147	0	37	8	241
							180	4	4628	9							
07	45725	X	37691	-0-	-8034	-0-	2682	1	30369	3	Y	4104	4068	0	23	8	254
							126	4	4514	9							
08	45725	X	18751	-0-	-26974	-0-	2245	1	13355	3	Y	2680	2634	0	10	8	290
							203	4	2948	9							

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

03	72199	X	58273	-0-	-13926	-0-	49188	3	9085	9	Y	8259	8091	0	3	8	266
04	57270	X	52755	-0-	-4515	-0-	44912	3	7843	9	Y	7130	7112	0	3	8	281
05	56265	X	53663	-0-	-2602	-0-	45940	3	7723	9	Y	7021	7167	0	7	8	128
06	56400	X	45379	-0-	-11021	-0-	38571	3	6808	9	Y	6189	6201	0	5	8	111
07	58280	X	40151	-0-	-18129	-0-	33826	3	6325	9	Y	5750	5646	0	2	8	213
08	55645	X	24557	-0-	-31088	-0-	20789	3	3768	9	Y	3425	3417	0	3	8	218

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

03	70835	X	53809	-0-	-17026	-0-	44660	3	9149	9	Y	8317	8123	0	2	8	268
04	59400	X	50478	-0-	-8922	-0-	42205	3	8273	9	Y	7521	7490	0	2	8	297
05	57970	X	50969	-0-	-7001	-0-	42883	3	8086	9	Y	7351	7510	0	4	8	134
06	56100	X	45085	-0-	-11015	-0-	37964	3	7121	9	Y	6474	6488	0	4	8	116
07	53816	X	42780	-0-	-11036	-0-	35564	3	7216	9	Y	6560	6432	0	1	8	243
08	46779	X	27267	-0-	-19512	-0-	22967	3	4300	9	Y	3909	3901	0	2	8	249

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

03	48205	X	46849	-0-	-1356	-0-	41727	3	5122	9	Y	4656	4619	0	1	8	95
04	48510	X	42239	-0-	-6271	-0-	37638	3	4601	9	Y	4183	4228	0	1	8	49
05	50127	X	37394	-0-	-12733	-0-	33895	3	3499	9	Y	3181	3184	0	2	8	44
06	48510	X	36851	-0-	-11659	-0-	32747	3	4104	9	Y	3731	3718	0	2	8	55
07	46841	X	36957	-0-	-9884	-0-	32951	3	4006	9	Y	3642	3665	0			32
08	41633	X	37436	-0-	-4197	-0-	33521	3	3915	9	Y	3559	3543	0	1	8	47

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
03	40083	X	33006	-0-	-7077	-0-	28176	3	4830	9	Y	4391	4308	0	1	8	141
04	36780	X	29080	-0-	-7700	-0-	24743	3	4337	9	Y	3943	3927	0	1	8	156
05	35464	X	30033	-0-	-5431	-0-	25666	3	4367	9	Y	3970	4052	0	2	8	72
06	34320	X	30787	-0-	-3533	-0-	26311	3	2	4	Y	4067	4064	0	2	8	73
							4474	9									
07	35464	X	28261	-0-	-7203	-0-	24206	3	4055	9	Y	3686	3621	0	1	8	137
08	32085	X	31192	-0-	-893	-0-	27274	3	3918	9	Y	3562	3470	0	2	8	227

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
03	56606	X	51000	-0-	-5606	-0-	44792	3	6208	9	Y	5644	5605	0	2	8	115
04	52710	X	48616	-0-	-4094	-0-	42701	3	5915	9	Y	5377	5427	0	2	8	63
05	54467	X	46878	-0-	-7589	-0-	41353	3	5525	9	Y	5023	5013	0	4	8	69
06	52710	X	40239	-0-	-12471	-0-	35239	3	5000	9	Y	4545	4544	0	3	8	67
07	53413	X	42009	-0-	-11404	-0-	36940	3	5069	9	Y	4608	4634	0	1	8	40
08	46779	X	43055	-0-	-3724	-0-	37978	3	5077	9	Y	4615	4593	0	1	8	61

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 04/26/2023 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
03	179273	X	123448	-0-	-55825	-0-	114161	3	16	4	Y	8428	8138	0	286	8	34
							9271	9									
04	143250	X	69917	-0-	-73333	-0-	64508	3	197	4	Y	4738	4637	0	107	8	28
							5212	9									
05	148025	X	44035	-0-	-103990	-0-	40880	3	33	4	Y	2838	2817	0			49
							3122	9									
06	143580	X	127152	-0-	-16428	-0-	118301	3	33	4	Y	8016	8000	0			65
							8818	9									
07	133692	X	133692	-0-	-0-	-0-	125037	3	40	4	Y	7832	7821	0			76
							8615	9									
08	134625	X	134625	-0-	-0-	-0-	126485	3	9	4	Y	7392	7338	0			130
							8131	9									

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 05/02/2023 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
03	174747	X	145233	-0-	-29514	-0-	135293	3	9940	9	Y	9036	8862	0	168	8	37
04	150840	X	117854	-0-	-32986	-0-	109453	3	8401	9	Y	7637	7526	0	103	8	45
05	155868	X	70110	-0-	-85758	-0-	64247	3	5863	9	Y	5330	5282	0			93
06	151020	X	117678	-0-	-33342	-0-	108777	3	649	4	Y	7502	7534	0			61
							8252	9									
07	145235	X	129212	-0-	-16023	-0-	120657	3	8555	9	Y	7777	7762	0			76
08	145235	X	69296	-0-	-75939	-0-	65322	3	3974	9	Y	3613	3625	0			64

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100409	X	50277	-0-	-50132	-0-	41019	3	9258	9	Y	8416	8434	0	55	8	-0-
04	81030	X	47391	-0-	-33639	-0-	38831	3	8560	9	Y	7782	7690	0	34	8	58
05	68665	X	43402	-0-	-25263	-0-	35764	3	7638	9	Y	6944	6806	0			196
06	53130	X	41986	-0-	-11144	-0-	34344	3	7642	9	Y	6947	6973	0			170
07	50282	X	42417	-0-	-7865	-0-	35076	3	7341	9	Y	6674	6760	0			84
08	50282	X	38219	-0-	-12063	-0-	31607	3	5	4	Y	6006	5950	0			140
							6607	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76973	X	69986	-0-	-6987	-0-	56426	3	13560	9	Y	12327	12254	0	186	8	-0-
04	69450	X	66068	-0-	-3382	-0-	53410	3	12658	9	Y	11507	11303	0	118	8	86
05	69471	X	50701	-0-	-18770	-0-	40863	3	9838	9	Y	8944	8778	0			252
06	67740	X	55838	-0-	-11902	-0-	45435	3	10403	9	Y	9457	9478	0			231
07	69998	X	55788	-0-	-14210	-0-	45811	3	9977	9	Y	9070	9187	0			114
08	66650	X	42577	-0-	-24073	-0-	35057	3	10	4	Y	6827	6782	0			159
							7510	9									

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
*09	111510	X	73524	-0-	-37986	-0-	2815	1	54939	3	Y	14336	14334	0			175
							15770	9									
*10	96317	X	61982	-0-	-34335	-0-	2514	1	45804	3	Y	12279	12287	0			167
							157	4	13507	9							
*11	86520	X	47847	-0-	-38673	-0-	2257	1	34593	3	Y	9313	9253	0			227
							753	4	10244	9							
*12	77066	X	25186	-0-	-51880	-0-	820	1	18397	3	Y	5123	5203	0			147
							334	4	5635	9							
*01	70370	X	22919	-0-	-47451	-0-	2483	1	17353	3	Y	2540	2583	0			104
							289	4	2794	9							
02	28271	X	28271	-0-	-0-	-0-	1981	1	21135	3	Y	4568	4538	0			134
							130	4	5025	9							
*03	55118	X	34228	-0-	-20890	-0-	1733	1	25094	3	Y	6728	6674	0			188
							7401	9									
04	47250	X	25272	-0-	-21978	-0-	1301	1	18829	3	Y	4674	4778	0			84
							1	4	5141	9							
*05	30938	X	26337	-0-	-4601	-0-	1785	1	19179	3	Y	4880	4845	0			119
							5	4	5368	9							
*06	33196	X	33196	-0-	-0-	-0-	2053	1	24157	3	Y	6322	6271	0			170
							32	4	6954	9							
07	33728	X	29393	-0-	-4335	-0-	1458	1	21155	3	Y	6164	6104	0			230
							6780	9									
08	33728	X	25972	-0-	-7756	-0-	887	1	18362	3	Y	5860	6072	0			18
							277	4	6446	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
*09	121800	X	78429	-0-	-43371	-0-	3211	1	62626	3	Y	11447	11455	0			140
							12592	9									
*10	110360	X	83053	-0-	-27307	-0-	3600	1	65586	3	Y	12403	12374	0			169
							224	4	13643	9							
*11	95550	X	53799	-0-	-41751	-0-	2688	1	41176	3	Y	8213	8182	0			200
							901	4	9034	9							
*12	84444	X	27610	-0-	-56834	-0-	954	1	21361	3	Y	4462	4534	0			128
							387	4	4908	9							
*01	79298	X	9225	-0-	-70073	-0-	823	1	5749	3	Y	1847	1899	0			76
							621	4	2032	9							
02	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	1785	1	19070	3	Y	5616	5527	0			165
							291	4	6178	9							
*03	73253	X	43595	-0-	-29658	-0-	2294	1	33244	3	Y	7264	7226	0			203
							67	4	7990	9							
04	53100	X	51002	-0-	-2098	-0-	2846	1	41104	3	Y	6410	6498	0			115
							1	4	7051	9							
*05	40776	X	40776	-0-	-0-	-0-	2884	1	30947	3	Y	6301	6263	0			153
							14	4	6931	9							
*06	41550	X	29777	-0-	-11773	-0-	1826	1	21522	3	Y	5495	5501	0			147
							384	4	6045	9							
07	52700	X	31427	-0-	-21273	-0-	1573	1	22878	3	Y	6286	6198	0			235
							61	4	6915	9							
08	52700	X	48201	-0-	-4499	-0-	1803	1	37359	3	Y	7709	7920	0			24
							559	4	8480	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*09	117450	X	61156	-0-	-56294	-0-	2610	1	48897	3	Y	8772	8750	0			89
							9649	9									
*10	96193	X	74273	-0-	-21920	-0-	3303	1	59990	3	Y	9795	9793	0			91
							205	4	10775	9							
*11	93090	X	56271	-0-	-36819	-0-	2570	1	42687	3	Y	9091	9107	0			75
							1014	4	10000	9							
*12	78027	X	19231	-0-	-58796	-0-	1042	1	14352	3	Y	3252	3273	0			54
							260	4	3577	9							
*01	78275	X	57501	-0-	-20774	-0-	2922	1	42589	3	Y	9198	9181	0			71
							1872	4	10118	9							
02	58968	X	47123	-0-	-11845	-0-	2604	1	36652	3	Y	6731	6731	0			71
							463	4	7404	9							
*03	65286	X	58246	-0-	-7040	-0-	2477	1	47817	3	Y	7229	7211	0			89
							7952	9									
04	55530	X	55394	-0-	-136	-0-	2620	1	44722	3	Y	7318	7343	0			64
							2	4	8050	9							
*05	56420	X	55559	-0-	-861	-0-	2787	1	45938	3	Y	6209	6222	0			51
							4	4	6830	9							
*06	55440	X	49202	-0-	-6238	-0-	2625	1	40490	3	Y	5534	5538	0			47
							6087	9									
07	57288	X	50253	-0-	-7035	-0-	2541	1	41439	3	Y	5703	5671	0			79
							6273	9									
08	57288	X	33116	-0-	-24172	-0-	2420	1	25107	3	Y	4739	4728	0			90
							376	4	5213	9							

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
*09	78060	X	50386	-0-	-27674	-0-	2006	1	37578	3	Y	9820	9784	0			100
							10802	9									
*10	80662	X	46661	-0-	-34001	-0-	1906	1	34603	3	Y	9122	9137	0			85
							118	4	10034	9							
*11	67860	X	36853	-0-	-31007	-0-	1541	1	25564	3	Y	8359	8375	0			69
							553	4	9195	9							
*12	56885	X	28361	-0-	-28524	-0-	1475	1	20315	3	Y	5639	5614	0			94
							368	4	6203	9							
*01	51491	X	42859	-0-	-8632	-0-	2049	1	29866	3	Y	9496	9517	0			73
							498	4	10446	9							
02	38020	X	38020	-0-	-0-	-0-	1993	1	28070	3	Y	7008	7007	0			74
							248	4	7709	9							
*03	42924	X	42924	-0-	-0-	-0-	1714	1	33093	3	Y	7347	7331	0			90
							35	4	8082	9							
04	40740	X	38440	-0-	-2300	-0-	1662	1	28385	3	Y	7629	7653	0			66
							1	4	8392	9							
*05	42098	X	37434	-0-	-4664	-0-	1741	1	28698	3	Y	6356	6370	0			52
							3	4	6992	9							
*06	40890	X	29898	-0-	-10992	-0-	1465	1	22585	3	Y	5219	5227	0			44
							107	4	5741	9							
07	42253	X	37589	-0-	-4664	-0-	1774	1	28917	3	Y	6160	6118	0			86
							122	4	6776	9							
08	37789	X	22355	-0-	-15434	-0-	1483	1	15391	3	Y	4769	4764	0			91
							235	4	5246	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*09	65400	X	38916	-0-	-26484	-0-	1482	1	28936	3	Y	7725	7724	0			95
							8498	9									
*10	55056	X	37081	-0-	-17975	-0-	1497	1	27296	3	Y	7450	7444	0			101
							93	4	8195	9							
*11	50790	X	22399	-0-	-28391	-0-	1040	1	15915	3	Y	4634	4622	0			113
							347	4	5097	9							
*12	42129	X	11650	-0-	-30479	-0-	369	1	8279	3	Y	2593	2632	0			74
							150	4	2852	9							
*01	37975	X	15602	-0-	-22373	-0-	1450	1	10138	3	Y	3416	3350	0			140
							256	4	3758	9							
02	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	1561	1	16667	3	Y	5222	5208	0			154
							263	4	5744	9							
*03	32984	X	23667	-0-	-9317	-0-	1147	1	16606	3	Y	5353	5358	0			149
							26	4	5888	9							
04	22110	X	21682	-0-	-428	-0-	1144	1	16524	3	Y	3648	3732	0			65
							1	4	4013	9							
*05	26536	X	6742	-0-	-19794	-0-	412	1	4439	3	Y	1719	1742	0			42
							1891	9									
*06	25980	X	20089	-0-	-5891	-0-	1205	1	14199	3	Y	4224	4153	0			113
							39	4	4646	9							
07	26846	X	17741	-0-	-9105	-0-	828	1	12021	3	Y	4447	4394	0			166
							4892	9									
08	23343	X	19896	-0-	-3447	-0-	672	1	13936	3	Y	4606	4758	0			14
							221	4	5067	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
*09	106350	X	66247	-0-	-40103	-0-	2831	1	53026	3	Y	9445	9404	0			96
							10390	9									
*10	95201	X	67891	-0-	-27310	-0-	2985	1	54177	3	Y	9585	9592	0			89
							185	4	10544	9							
*11	83700	X	54947	-0-	-28753	-0-	2501	1	41513	3	Y	9114	9128	0			75
							908	4	10025	9							
*12	86490	X	37224	-0-	-49266	-0-	2040	1	28115	3	Y	5963	5938	0			100
							510	4	6559	9							
*01	61690	X	59357	-0-	-2333	-0-	3134	1	45710	3	Y	8864	8895	0			69
							763	4	9750	9							
02	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	2115	1	29775	3	Y	4835	4853	0			51
							17	4	5319	9							
*03	59768	X	59501	-0-	-267	-0-	2512	1	48549	3	Y	7673	7630	0			94
							8440	9									
04	56340	X	35247	-0-	-21093	-0-	1521	1	25962	3	Y	7057	7090	0			61
							1	4	7763	9							
*05	68550	X	68550	-0-	-0-	-0-	3251	1	53577	3	Y	10652	10625	0			88
							5	4	11717	9							
*06	56640	X	53269	-0-	-3371	-0-	2664	1	41058	3	Y	8679	8693	0			74
							9547	9									
07	61067	X	61067	-0-	-0-	-0-	2902	1	47333	3	Y	9847	9784	0			137
							10832	9									
08	69781	X	35325	-0-	-34456	-0-	2368	1	24559	3	Y	7300	7298	0			139
							368	4	8030	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	104400	X	75742	-0-	-28658	-0-	3141	1	58843	3	Y	12507	12458	0			127
							13758	9									
*10	103602	X	70319	-0-	-33283	-0-	2992	1	54316	3	Y	11659	11677	0			109
							186	4	12825	9							
*11	83100	X	37023	-0-	-46077	-0-	2060	1	34223	3	Y	-0-	109	0			-0-
							740	4									
*12	78833	X	44737	-0-	-34096	-0-	2508	1	34559	3	Y	6404	6297	0			107
							626	4	7044	9							
*01	72974	X	64731	-0-	-8243	-0-	3696	1	53896	3	Y	5673	5736	0			44
							899	4	6240	9							
02	53353	X	53353	-0-	-0-	-0-	2894	1	40752	3	Y	8530	8484	0			90
							324	4	9383	9							
*03	62186	X	57778	-0-	-4408	-0-	2363	1	45624	3	Y	8896	8877	0			109
							5	4	9786	9							
04	61320	X	39704	-0-	-21616	-0-	2197	1	37505	3	Y	-0-	109	0			-0-
							2	4									
*05	63364	X	43912	-0-	-19452	-0-	2124	1	34980	3	Y	6186	6135	0			51
							3	4	6805	9							
*06	61320	X	33936	-0-	-27384	-0-	1735	1	26753	3	Y	4824	4834	0			41
							142	4	5306	9							
07	59055	X	39666	-0-	-19389	-0-	1949	1	31746	3	Y	5335	5302	0			74
							102	4	5869	9							
08	49724	X	25884	-0-	-23840	-0-	1771	1	18354	3	Y	4320	4312	0			82
							1007	4	4752	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	86730	X	58534	-0-	-28196	-0-	2436	1	45661	3	Y	9488	9453	0			96
							10437	9									
*10	84723	X	57854	-0-	-26869	-0-	2481	1	45054	3	Y	9241	9251	0			86
							154	4	10165	9							
*11	71490	X	58278	-0-	-13212	-0-	2552	1	42352	3	Y	11303	11295	0			94
							941	4	12433	9							
*12	64542	X	55009	-0-	-9533	-0-	2944	1	40549	3	Y	9801	9731	0			164
							735	4	10781	9							
*01	58373	X	55932	-0-	-2441	-0-	2870	1	41850	3	Y	9558	9648	0			74
							698	4	10514	9							
02	48076	X	48076	-0-	-0-	-0-	2608	1	36714	3	Y	7928	7918	0			84
							33	4	8721	9							
*03	54033	X	49964	-0-	-4069	-0-	2068	1	39942	3	Y	7231	7226	0			89
							7954	9									
04	57270	X	47303	-0-	-9967	-0-	2157	1	36810	3	Y	7577	7600	0			66
							1	4	8335	9							
*05	54870	X	47085	-0-	-7785	-0-	2300	1	37930	3	Y	6228	6243	0			51
							4	4	6851	9							
*06	53100	X	45314	-0-	-7786	-0-	2393	1	36909	3	Y	5455	5460	0			46
							11	4	6001	9							
07	53227	X	46175	-0-	-7052	-0-	2298	1	37485	3	Y	5766	5732	0			80
							49	4	6343	9							
08	49166	X	30004	-0-	-19162	-0-	2120	1	21971	3	Y	5076	5060	0			96
							329	4	5584	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	71730	X	58888	-0-		-12842	-0-	2383	1	44669	3	Y	10760	10725	0			109
								11836	9									
*10	74121	X	64425	-0-		-9696	-0-	2687	1	48789	3	Y	11620	11621	0			108
								167	4	12782	9							
*11	71730	X	51639	-0-		-20091	-0-	2318	1	38471	3	Y	9108	9141	0			75
								831	4	10019	9							
*12	68789	X	31042	-0-		-37747	-0-	1754	1	24158	3	Y	4265	4269	0			71
								438	4	4692	9							
*01	61411	X	49592	-0-		-11819	-0-	2679	1	39054	3	Y	6553	6573	0			51
								651	4	7208	9							
02	47056	X	47056	-0-		-0-	-0-	2510	1	35322	3	Y	8200	8164	0			87
								204	4	9020	9							
*03	57102	X	53931	-0-		-3171	-0-	2198	1	42470	3	Y	8416	8400	0			103
								5	4	9258	9							
04	51741	X	51741	-0-		-0-	-0-	2337	1	39889	3	Y	8648	8676	0			75
								2	4	9513	9							
*05	51460	X	49866	-0-		-1594	-0-	2406	1	39653	3	Y	7094	7111	0			58
								4	4	7803	9							
*06	51360	X	39399	-0-		-11961	-0-	2037	1	31412	3	Y	5284	5297	0			45
								138	4	5812	9							
07	53475	X	45685	-0-		-7790	-0-	2222	1	36223	3	Y	6463	6418	0			90
								131	4	7109	9							
08	47554	X	30150	-0-		-17404	-0-	2113	1	21898	3	Y	5248	5238	0			100
								366	4	5773	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	75690	X	52052	-0-		-23638	-0-	2139	1	40060	3	Y	8957	8927	0			91
								9853	9									
*10	78027	X	53028	-0-		-24999	-0-	2245	1	40768	3	Y	8977	8984	0			84
								140	4	9875	9							
*11	67710	X	49696	-0-		-18014	-0-	2211	1	36756	3	Y	9032	9041	0			75
								794	4	9935	9							
*12	66309	X	38986	-0-		-27323	-0-	2092	1	28822	3	Y	6863	6823	0			115
								523	4	7549	9							
*01	55490	X	53296	-0-		-2194	-0-	2766	1	40313	3	Y	8677	8725	0			67
								672	4	9545	9							
02	41228	X	41228	-0-		-0-	-0-	2249	1	31656	3	Y	6641	6638	0			70
								18	4	7305	9							
*03	48575	X	48575	-0-		-0-	-0-	1962	1	37904	3	Y	7917	7890	0			97
								8709	9									
04	50610	X	46691	-0-		-3919	-0-	2060	1	35170	3	Y	8599	8621	0			75
								2	4	9459	9							
*05	52297	X	45832	-0-		-6465	-0-	2201	1	36287	3	Y	6673	6693	0			55
								4	4	7340	9							
*06	50610	X	39679	-0-		-10931	-0-	2009	1	30965	3	Y	6084	6087	0			52
								13	4	6692	9							
07	48236	X	42041	-0-		-6195	-0-	2028	1	33078	3	Y	6235	6200	0			87
								76	4	6859	9							
08	42346	X	27994	-0-		-14352	-0-	1923	1	19914	3	Y	5168	5157	0			98
								472	4	5685	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35123	X	23361	-0-	-11762	-0-	18938	3	4423	9	Y	4021	4088	0			-0-
04	32820	X	21677	-0-	-11143	-0-	17610	3	4067	9	Y	3697	3644	0			53
05	29543	X	21057	-0-	-8486	-0-	17164	3	3893	9	Y	3539	3520	0	1	8	71
06	26340	X	20177	-0-	-6163	-0-	15976	3	4201	9	Y	3819	3775	0	1	8	114
07	24583	X	14173	-0-	-10410	-0-	11777	3	12	4	Y	2167	2195	0			86
							2384	9									
08	23374	X	18050	-0-	-5324	-0-	15056	3	12	4	Y	2711	2704	0	1	8	92
							2982	9									

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51336	X	37369	-0-	-13967	-0-	30629	3	6740	9	Y	6127	6227	0	2	8	-0-
04	41100	X	32407	-0-	-8693	-0-	26356	3	6051	9	Y	5501	5421	0	2	8	78
05	42470	X	30659	-0-	-11811	-0-	25180	3	38	4	Y	4946	4921	0	4	8	99
							5441	9									
06	37980	X	27664	-0-	-10316	-0-	23331	3	15	4	Y	3925	3903	0	4	8	117
							4318	9									
07	38378	X	19649	-0-	-18729	-0-	16233	3	4	4	Y	3102	3095	0	1	8	123
							3412	9									
08	37355	X	24904	-0-	-12451	-0-	20376	3	265	4	Y	3875	3864	0	3	8	131
							4263	9									

LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50344	X	32096	-0-	-18248	-0-	26852	3	5244	9	Y	4767	4850	0	1	8	-0-
04	45330	X	29788	-0-	-15542	-0-	24774	3	5014	9	Y	4558	4492	0	1	8	65
05	40827	X	29905	-0-	-10922	-0-	24822	3	11	4	Y	4611	4582	0	2	8	92
							5072	9									
06	35940	X	25805	-0-	-10135	-0-	21957	3	3848	9	Y	3498	3483	0	2	8	105
07	34751	X	14964	-0-	-19787	-0-	12321	3	2643	9	Y	2403	2412	0			96
08	30473	X	19337	-0-	-11136	-0-	15923	3	3414	9	Y	3104	3094	0	1	8	105

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	94643	X	77648	-0-	-16995	-0-	66739	3	10909	9	Y	9917	9894	0	91	8	56
04	91590	X	69867	-0-	-21723	-0-	59957	3	9910	9	Y	9009	8935	0	55	8	75
05	91822	X	66844	-0-	-24978	-0-	57556	3	9288	9	Y	8444	8443	0			76
06	84750	X	61995	-0-	-22755	-0-	53182	3	2	4	Y	8010	8020	0			66
							8811	9									
07	81902	X	56839	-0-	-25063	-0-	48389	3	8450	9	Y	7682	7658	0			90
08	66681	X	56660	-0-	-10021	-0-	49064	3	4	4	Y	6902	6943	0			49
							7592	9									

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93248	X	68547	-0-	-24701	-0-	58798	3	9749	9	Y	8863	8864	0	106	8	77
04	85560	X	50186	-0-	-35374	-0-	43540	3	6646	9	Y	6042	5976	0	67	8	76
05	82522	X	55264	-0-	-27258	-0-	47840	3	7424	9	Y	6749	6725	0			100
06	80040	X	57280	-0-	-22760	-0-	49437	3	7843	9	Y	7130	7123	0			107
07	76663	X	52956	-0-	-23707	-0-	46493	3	6463	9	Y	5875	5925	0			57
08	59427	X	26723	-0-	-32704	-0-	22957	3	3766	9	Y	3424	3471	0			10

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54808	X	1391	-0-	-53417	-0-	72	3	1319	9	Y	1199	837	0	362	8	7
04	44550	X	300	-0-	-44250	-0-	2	3	298	9	Y	271	141	0	135	8	2
05	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	40590	X	-0-	-0-	-40590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64728	X	54776	-0-	-9952	-0-	46452	3	7	4	Y	7561	7484	0	4	8	195
							8317	9									
04	56580	X	54273	-0-	-2307	-0-	44986	3	9287	9	Y	8443	8514	0	5	8	119
05	58466	X	51706	-0-	-6760	-0-	43033	3	10	4	Y	7875	7900	0	10	8	84
							8663	9									
06	54810	X	35181	-0-	-19629	-0-	28632	3	491	4	Y	5507	5481	0	7	8	103
							6058	9									
07	56637	X	48177	-0-	-8460	-0-	38260	3	2	4	Y	9014	8957	0	3	8	157
							9915	9									
08	56079	X	47539	-0-	-8540	-0-	38721	3	4	4	Y	8013	8050	0	10	8	110
							8814	9									

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292702	X	193458	-0-	-99244	-0-	183022	3	10436	9	Y	9487	9118	0	277	8	238
04	255390	X	181001	-0-	-74389	-0-	172500	3	8501	9	Y	7728	7666	0	194	8	106
05	257052	X	149088	-0-	-107964	-0-	142039	3	7049	9	Y	6408	6445	0			69
06	248070	X	99889	-0-	-148181	-0-	94078	3	334	4	Y	4979	4954	0			94
							5477	9									
07	215915	X	167750	-0-	-48165	-0-	162236	3	131	4	Y	4894	4903	0			85
							5383	9									
08	193471	X	124810	-0-	-68661	-0-	121566	3	2	4	Y	2947	2991	0			41
							3242	9									

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	75795	X	65763	-0-	-10032	-0-	54160	3	11603	9	Y	10548	10477	0	141	8	60
04	73350	X	59746	-0-	-13604	-0-	49076	3	10670	9	Y	9700	9594	0	85	8	81
05	75795	X	58120	-0-	-17675	-0-	47243	3	10877	9	Y	9888	9880	0			89
06	71160	X	55061	-0-	-16099	-0-	45184	3	3	4	Y	8976	8991	0			74
							9874	9									
07	69533	X	54868	-0-	-14665	-0-	45844	3	9024	9	Y	8204	8182	0			96
08	54839	X	49434	-0-	-5405	-0-	41508	3	162	4	Y	7058	7104	0			50
							7764	9									

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106888	X	66356	-0-	-40532	-0-	57424	3	8932	9	Y	8120	8089	0	74	8	71
04	103440	X	42463	-0-	-60977	-0-	36867	3	5596	9	Y	5087	5047	0	47	8	64
05	80941	X	46281	-0-	-34660	-0-	39931	3	6350	9	Y	5773	5751	0			86
06	64230	X	54377	-0-	-9853	-0-	46768	3	7609	9	Y	6917	6899	0			104
07	66371	X	45087	-0-	-21284	-0-	39600	3	5487	9	Y	4988	5044	0			48
08	66371	X	32844	-0-	-33527	-0-	28308	3	4536	9	Y	4124	4159	0			13

CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76601	X	31231	-0-	-45370	-0-	26944	3	4287	9	Y	3897	3842	0	104	8	34
04	68130	X	23116	-0-	-45014	-0-	19868	3	3248	9	Y	2953	2877	0	73	8	37
05	54684	X	39842	-0-	-14842	-0-	34247	3	5595	9	Y	5086	5047	0			76
06	49110	X	38122	-0-	-10988	-0-	32245	3	5877	9	Y	5343	5339	0			80
07	44609	X	36366	-0-	-8243	-0-	31505	3	4861	9	Y	4419	4456	0			43
08	39835	X	24229	-0-	-15606	-0-	20325	3	3904	9	Y	3549	3581	0			11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	136201	X	136201	-0-		-0-	-0-	5248	1	116755	3	Y	12907	12891	0			158
								14198	9									
*10	129127	X	129127	-0-		-0-	-0-	5033	1	106948	3	Y	15255	15248	0			165
								365	4	16781	9							
*11	113093	X	113093	-0-		-0-	-0-	4345	1	96351	3	Y	9376	9377	0			164
								2083	4	10314	9							
*12	123194	X	123194	-0-		-0-	-0-	4662	1	107329	3	Y	8415	8486	0			93
								1946	4	9257	9							
*01	130572	X	104908	-0-		-25664	-0-	4924	1	86543	3	Y	10907	10891	0			109
								1443	4	11998	9							
02	75324	X	75324	-0-		-0-	-0-	3761	1	62874	3	Y	7865	7845	0			129
								37	4	8652	9							
*03	120652	X	106368	-0-		-14284	-0-	3612	1	90985	3	Y	10693	10655	0			167
								9	4	11762	9							
04	116760	X	99149	-0-		-17611	-0-	3415	1	81897	3	Y	12576	12474	0			269
								3	4	13834	9							
*05	120791	X	120791	-0-		-0-	-0-	4502	1	101890	3	Y	13081	13196	0			154
								10	4	14389	9							
*06	101160	X	77565	-0-		-23595	-0-	3057	1	65410	3	Y	8137	8161	0			130
								147	4	8951	9							
07	106087	X	106087	-0-		-0-	-0-	4068	1	90937	3	Y	9998	9943	0			185
								84	4	10998	9							
08	119970	X	46842	-0-		-73128	-0-	2889	1	37595	3	Y	5269	5345	0			109
								562	4	5796	9							

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

03	155248	X	96749	-0-		-58499	-0-	90589	3	6160	9	Y	5600	5593	0	132	8	-0-
04	100650	X	90732	-0-		-9918	-0-	84918	3	5814	9	Y	5285	5099	0	67	8	119
05	105710	X	84380	-0-		-21330	-0-	79226	3	5154	9	Y	4685	4696	0			108
06	102060	X	80440	-0-		-21620	-0-	75665	3	4775	9	Y	4341	4219	0			230
07	105462	X	80686	-0-		-24776	-0-	75956	3	4730	9	Y	4300	4460	0			70
08	92442	X	78934	-0-		-13508	-0-	74312	3	4622	9	Y	4202	4195	0			77

LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662

03	161293	X	102212	-0-		-59081	-0-	921	1	95607	3	Y	5165	5053	0	81	8	133
								2	4	5682	9							
04	124830	X	85343	-0-		-39487	-0-	797	1	79650	3	Y	4451	4441	0	37	8	106
								4896	9									
05	120993	X	84557	-0-		-36436	-0-	854	1	79231	3	Y	4065	3949	0			222
								4472	9									
06	116790	X	74288	-0-		-42502	-0-	838	1	70549	3	Y	2637	2792	0			67
								2901	9									
07	112747	X	62800	-0-		-49947	-0-	876	1	59132	3	Y	2535	2513	0			89
								3	4	2789	9							
08	88412	X	75409	-0-		-13003	-0-	789	1	71794	3	Y	2533	2556	0			66
								40	4	2786	9							

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

03	134819	X	99971	-0-		-34848	-0-	82489	3	17482	9	Y	15893	15833	0	148	8	-0-
04	128280	X	88855	-0-		-39425	-0-	72908	3	15947	9	Y	14497	14311	0	107	8	79
05	112065	X	70638	-0-		-41427	-0-	58018	3	12620	9	Y	11473	11476	0			76
06	108240	X	58605	-0-		-49635	-0-	47675	3	10930	9	Y	9936	9909	0			103
07	106764	X	63492	-0-		-43272	-0-	50824	3	12668	9	Y	11516	11501	0			118
08	79236	X	47095	-0-		-32141	-0-	39031	3	8064	9	Y	7331	7328	0			121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	116963	X	78244	-0-	-38719	-0-	65125	3	13119	9	Y	11926	11823	0	169	8	-0-
04	77970	X	70121	-0-	-7849	-0-	58326	3	11795	9	Y	10723	10543	0	122	8	58
05	83421	X	60943	-0-	-22478	-0-	50671	3	10272	9	Y	9338	9334	0			62
06	80730	X	58493	-0-	-22237	-0-	48833	3	9660	9	Y	8782	8753	0			91
07	83421	X	69339	-0-	-14082	-0-	57347	3	11992	9	Y	10902	10881	0			112
08	71238	X	62183	-0-	-9055	-0-	53097	3	9086	9	Y	8260	8236	0			136

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	175088	X	94443	-0-	-80645	-0-	78133	3	16310	9	Y	14827	14769	0	140	8	-0-
04	112530	X	75603	-0-	-36927	-0-	62286	3	13317	9	Y	12106	11947	0	93	8	66
05	115909	X	71855	-0-	-44054	-0-	59377	3	12478	9	Y	11344	11335	0			75
06	111930	X	59945	-0-	-51985	-0-	49750	3	10195	9	Y	9268	9247	0			96
07	103323	X	27937	-0-	-75386	-0-	22600	3	5337	9	Y	4852	4898	0			50
08	87203	X	39015	-0-	-48188	-0-	31872	3	7143	9	Y	6494	6437	0			107

CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122791	X	70847	-0-	-51944	-0-	55833	3	15014	9	Y	13649	13554	0	155	8	-0-
04	94980	X	57599	-0-	-37381	-0-	46760	3	10839	9	Y	9854	9694	0	107	8	53
05	83049	X	52904	-0-	-30145	-0-	43179	3	9725	9	Y	8841	8835	0			59
06	74190	X	52344	-0-	-21846	-0-	42628	3	9716	9	Y	8833	8800	0			92
07	72447	X	53928	-0-	-18519	-0-	43167	3	10761	9	Y	9783	9775	0			100
08	68510	X	39552	-0-	-28958	-0-	32945	3	6607	9	Y	6006	6007	0			99

CBR 40-45F-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10932 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110732	X	48196	-0-	-62536	-0-	39923	3	8273	9	Y	7521	7508	0	52	8	-0-
04	85710	X	44703	-0-	-41007	-0-	36886	3	7817	9	Y	7106	7027	0	40	8	39
05	75206	X	42133	-0-	-33073	-0-	34953	3	7180	9	Y	6527	6523	0			43
06	59730	X	36367	-0-	-23363	-0-	30150	3	6217	9	Y	5652	5636	0			59
07	50034	X	44475	-0-	-5559	-0-	36207	3	8268	9	Y	7516	7498	0			77
08	48205	X	36790	-0-	-11415	-0-	30954	3	5836	9	Y	5305	5295	0			87

CBR 40-45G-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10968 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132959	X	74368	-0-	-58591	-0-	60861	3	13507	9	Y	12279	12341	0	134	8	-0-
04	108960	X	62112	-0-	-46848	-0-	50435	3	2	4	Y	10614	10349	0	75	8	190
							11675	9									
05	84785	X	56689	-0-	-28096	-0-	46485	3	5	4	Y	9272	9231	0			231
							10199	9									
06	81960	X	49457	-0-	-32503	-0-	40394	3	17	4	Y	8224	8361	0			94
							9046	9									
07	78678	X	49620	-0-	-29058	-0-	40113	3	6	4	Y	8637	8584	0			147
							9501	9									
08	72292	X	39191	-0-	-33101	-0-	31903	3	103	4	Y	6532	6557	0			122
							7185	9									

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
03	149482	X	49211	-0-	-100271	-0-	40223	3	8988	9	Y	8171	8166	0	48	8	-0-
04	108480	X	46534	-0-	-61946	-0-	37886	3	8648	9	Y	7862	7783	0	36	8	43
05	93310	X	42810	-0-	-50500	-0-	35123	3	7687	9	Y	6988	6984	0			47
06	66930	X	39253	-0-	-27677	-0-	32193	3	7060	9	Y	6418	6398	0			67
07	50809	X	46658	-0-	-4151	-0-	37596	3	9062	9	Y	8238	8221	0			84
08	49197	X	23810	-0-	-25387	-0-	19501	3	4309	9	Y	3917	3937	0			64

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82026	X	47117	-0-	-34909	-0-	38604	3	8513	9	Y	7739	7758	0	107	8	-0-
04	65820	X	41040	-0-	-24780	-0-	33346	3	1	4	Y	6994	6796	0	73	8	125
							7693	9									
05	54188	X	37390	-0-	-16798	-0-	30677	3	4	4	Y	6099	6072	0			152
							6709	9									
06	52410	X	36442	-0-	-15968	-0-	29851	3	13	4	Y	5980	6064	0			68
							6578	9									
07	50623	X	36105	-0-	-14518	-0-	30004	3	4	4	Y	5543	5517	0			94
							6097	9									
08	47120	X	35612	-0-	-11508	-0-	29351	3	95	4	Y	5605	5594	0			105
							6166	9									

LINDSAY 3-10O-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143933	X	88049	-0-	-55884	-0-	791	1	82174	3	Y	4622	4515	0	76	8	119
							5084	9									
04	102660	X	81989	-0-	-20671	-0-	766	1	76611	3	Y	4193	4172	0	40	8	100
							4612	9									
05	106082	X	80333	-0-	-25749	-0-	812	1	75339	3	Y	3802	3694	0			208
							4182	9									
06	102420	X	69235	-0-	-33185	-0-	772	1	65064	3	Y	3090	3220	0			78
							3399	9									
07	96968	X	55264	-0-	-41704	-0-	768	1	51839	3	Y	2414	2407	0			85
							2	4	2655	9							
08	84196	X	69609	-0-	-14587	-0-	711	1	64734	3	Y	3732	3720	0			97
							59	4	4105	9							

CBR 40-45I-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92411	X	55354	-0-	-37057	-0-	45935	3	9419	9	Y	8563	8616	0	80	8	-0-
04	73320	X	49637	-0-	-23683	-0-	41053	3	1	4	Y	7803	7615	0	48	8	140
							8583	9									
05	62651	X	47464	-0-	-15187	-0-	39564	3	5	4	Y	7177	7138	0			179
							7895	9									
06	60510	X	40212	-0-	-20298	-0-	33367	3	14	4	Y	6210	6318	0			71
							6831	9									
07	57753	X	39674	-0-	-18079	-0-	33246	3	5	4	Y	5839	5811	0			99
							6423	9									
08	48980	X	37821	-0-	-11159	-0-	31529	3	101	4	Y	5628	5622	0			105
							6191	9									

CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97619	X	56530	-0-	-41089	-0-	44776	3	11754	9	Y	10685	10750	0	100	8	-0-
04	78930	X	50817	-0-	-28113	-0-	40227	3	1	4	Y	9626	9391	0	62	8	173
							10589	9									
05	64542	X	47787	-0-	-16755	-0-	37986	3	4	4	Y	8906	8857	0			222
							9797	9									
06	62370	X	39113	-0-	-23257	-0-	30956	3	13	4	Y	7404	7541	0			85
							8144	9									
07	59675	X	43371	-0-	-16304	-0-	34852	3	5	4	Y	7740	7693	0			132
							8514	9									
08	56544	X	42220	-0-	-14324	-0-	33793	3	109	4	Y	7562	7553	0			141
							8318	9									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801

03	48174	X	45835	-0-	-2339	-0-	37504	3	8331	9	N	7574	7560	0			612
04	47460	X	41029	-0-	-6431	-0-	35204	3	5825	9	N	5295	5463	0			444
05	49042	X	39946	-0-	-9096	-0-	32789	3	7157	9	N	6506	6390	0			560
06	47460	X	30740	-0-	-16720	-0-	24607	3	6133	9	N	5575	5714	0			421
*07	48267	X	25903	-0-	-22364	-0-	19966	3	5937	9	N	5397	5273	0	5	8	540
08	45849	X	22923	-0-	-22926	-0-	17026	3	5897	9	N	5361	5082	0			819

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

03	2573	X	347	-0-	-2226	-0-	213	3	134	9	N	122	2	0			760
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	357	301	0			816
05	1023	X	660	-0-	-363	-0-	390	3	270	9	N	245	200	0			861
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	3481	3	1702	9	N	1547	1337	0			1071
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	2050	3	1131	9	N	1028	1056	0			1043
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	2635	3	1511	9	N	1374	1406	0			1011

BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	Y	1416	1384	0	39	8	134
							10	4	1558	9							
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1151	3	1576	9	Y	1433	1345	0	38	8	184
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	742	3	1494	9	Y	1358	1463	0	24	8	55
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	1139	1050	0	68	8	76
							30	4	1253	9							
*07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	919	803	0	36	8	156
							1	4	1011	9							
08	3627	X	560	-0-	-3067	-0-	365	3	5	4	Y	173	273	0	4	8	52
							190	9									

MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

03	11067	X	1668	-0-	-9399	-0-	1187	3	481	9	Y	437	437	0			775
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					775
05	10881	X	9239	-0-	-1642	-0-	6921	3	2318	9	Y	2107	2122	0	4	8	756
06	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	8795	3	2	4	Y	2440	2354	0	5	8	837
							2684	9									
*07	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	8013	3	2	4	Y	2248	2349	0	1	8	735
							2473	9									
08	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	7218	3	2262	9	Y	2056	2086	0			705

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	9575	3	12	4	Y	1377	1371	0			34
							1515	9									
04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	8738	3	40	4	Y	1352	1356	0	4	8	26
							1487	9									
05	10323	X	9806	-0-	-517	-0-	8534	3	32	4	Y	1127	1120	0	5	8	28
							1240	9									
06	10740	X	8011	-0-	-2729	-0-	6966	3	34	4	Y	919	890	0	3	8	54
							1011	9									
*07	11098	X	2410	-0-	-8688	-0-	2003	3	9	4	Y	362	407	0			9
							398	9									
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

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
03	7471	X	6928	-0-	-543	-0-	4987	3	6	4	Y	1759	1740	0			43
							1935	9									
04	7230	X	5517	-0-	-1713	-0-	4094	3	19	4	Y	1276	1286	0	8	8	25
							1404	9									
05	6572	X	4819	-0-	-1753	-0-	3255	3	12	4	Y	1411	1393	0	8	8	35
							1552	9									
06	6690	X	1870	-0-	-4820	-0-	1416	3	7	4	Y	406	414	0	3	8	24
							447	9									
*07	6913	X	28	-0-	-6885	-0-	9	3	19	9	Y	17	33	0	8	8	-0-
08	6913	X	171	-0-	-6742	-0-	89	3	1	4	Y	74	69	0			5
							81	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	6480	3	8	4	Y	1408	1406	0			35
							1549	9									
04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	5868	3	27	4	Y	1533	1531	0	7	8	30
							1686	9									
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	9125	3	34	4	Y	1465	1450	0	9	8	36
							1612	9									
06	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	8751	3	42	4	Y	1483	1426	0	7	8	86
							1631	9									
*07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	8773	3	38	4	Y	1389	1433	0	9	8	33
							1528	9									
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2253	3	13	4	Y	744	727	0			50
							818	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	120630	X	33148	-0-		-87482	-0-	820	1	28661	3	Y	3334	3245	0	34	8	222
								3667	9									
*10	124651	X	30771	-0-		-93880	-0-	780	1	25884	3	Y	3653	3610	0	25	8	240
								89	4	4018	9							
*11	120630	X	30456	-0-		-90174	-0-	741	1	25417	3	Y	3408	3223	0	22	8	403
								549	4	3749	9							
*12	124651	X	33836	-0-		-90815	-0-	796	1	27953	3	Y	4164	4243	0	31	8	293
								507	4	4580	9							
*01	33501	X	33501	-0-		-0-	-0-	1098	1	27512	3	Y	4029	3963	0	98	8	261
								459	4	4432	9							
02	27384	X	18270	-0-		-9114	-0-	601	1	15341	3	Y	2108	2115	0	48	8	206
								9	4	2319	9							
*03	33356	X	-0-	-0-		-33356	-0-					Y	-0-	206	0			-0-
04	32280	X	-0-	-0-		-32280	-0-					Y	-0-					-0-
*05	33356	X	16643	-0-		-16713	-0-	381	1	12586	3	Y	3341	3130	0	26	8	185
								1	4	3675	9							
*06	31830	X	18361	-0-		-13469	-0-	415	1	14072	3	Y	3522	3528	0	45	8	134
								3874	9									
07	20243	X	15611	-0-		-4632	-0-	348	1	12263	3	Y	2727	2631	0	33	8	197
								3000	9									
08	16554	X	14916	-0-		-1638	-0-	389	1	9878	3	Y	4092	4050	0	17	8	222
								148	4	4501	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26474	X	21802	-0-		-4672	-0-	277	1	18730	3	Y	2541	2473	0			1382
								2795	9									
04	23730	X	15683	-0-		-8047	-0-	261	1	12889	3	Y	2303	2317	0	11	8	1357
								2533	9									
05	24521	X	12956	-0-		-11565	-0-	232	1	10801	3	Y	1748	2100	0	13	8	992
								1923	9									
06	23340	X	311	-0-		-23029	-0-	268	1	29	3	Y	13	15	0			990
								14	9									
*07	24118	X	6858	-0-		-17260	-0-	252	1	6233	3	Y	339	618	0			711
								373	9									
08	21793	X	3588	-0-		-18205	-0-	75	1	2538	3	Y	886	1337	0			260
								975	9									

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12333 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43277	X	43277	-0-		-0-	-0-	37464	3	4	4	Y	5281	5293	0			1298
								5809	9									
04	35460	X	30298	-0-		-5162	-0-	26291	3	324	4	Y	3348	3360	0	7	8	1279
								3683	9									
05	36642	X	24575	-0-		-12067	-0-	21534	3	790	4	Y	2046	1703	0	7	8	1615
								2251	9									
06	41880	X	-0-	-0-		-41880	-0-					Y	1	527	0			1089
*07	43276	X	2380	-0-		-40896	-0-	2113	3	267	9	Y	243	748	0			584
08	43276	X	41295	-0-		-1981	-0-	34517	3	6778	9	Y	6162	6126	0			620

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
03	5859	X	3093	-0-	-2766	-0-	212	1	1547	3	Y	1213	1191	0			226
							1334	9									
04	5670	X	4883	-0-	-787	-0-	228	1	2013	3	Y	2402	2098	0			530
							2642	9									
05	4185	X	2348	-0-	-1837	-0-	745	3	1603	9	Y	1457	1594	0			393
06	4050	X	89	-0-	-3961	-0-	87	3	2	9	Y	2	394	0			1
*07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	11	9	0			3
08	T. A.		5973	-0-	5973	5973	3825	3	528	4	Y	1473	1262	0			214
							1620	9									

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 4H RRCID -> 293463 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12365 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-					432
04	26760	X	1070	-0-	-25690	-0-	654	3	416	9	Y	378	47	0			763
05	27652	X	10878	-0-	-16774	-0-	8977	3	1901	9	Y	1728	2005	0	6	8	480
06	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	23580	3	6006	9	Y	5460	5541	0	11	8	388
*07	17639	X	5575	-0-	-12064	-0-	3739	3	1836	9	Y	1669	1222	0	9	8	826
08	10881	X	4717	-0-	-6164	-0-	3784	3	933	9	Y	848	663	0			1011

CHIHUAHUA 2629-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293464 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30287	X	30287	-0-	-0-	-0-	24006	3	6281	9	Y	5710	5947	0			215
04	26909	X	26909	-0-	-0-	-0-	21126	3	5783	9	Y	5257	5165	0			307
05	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	17012	3	5102	9	Y	4638	4619	0			326
06	28152	X	28152	-0-	-0-	-0-	21196	3	6956	9	Y	6324	5868	0			782
*07	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	15800	3	5449	9	Y	4954	5329	0	6	8	401
08	14B2 EXT		17208	-0-	17208	17208	12970	3	4238	9	Y	3853	3638	0			616

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
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					357
04	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	7935	3	4556	9	N	4142	3837	0			662
05	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	14464	3	7277	9	N	6615	6585	0			692
06	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	11003	3	5328	9	N	4844	4808	0			728
*07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	6643	3	3254	9	N	2958	2977	0	10	8	699
08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	4529	3	2094	9	N	1904	1835	0			768

MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	17010	3	4274	9	Y	3885	3981	0			147
04	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	15925	3	4030	9	Y	3664	3597	0			214
05	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	13905	3	3715	9	Y	3377	3353	0			238
06	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	10859	3	2796	9	Y	2542	2466	0			314
*07	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	19994	3	3353	9	Y	3048	3114	0	1	8	247
08	14B2 EXT		9506	-0-	9506	9506	8554	3	952	9	Y	865	974	0			138

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	846	1	6177	3	Y	3112	2944	0			579
							3423	9									
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	683	1	6044	3	Y	2608	2612	0			575
							2869	9									
05	6727	X	4632	-0-	-2095	-0-	3363	3	1269	9	Y	1154	1418	0			311
06	6510	X	520	-0-	-5990	-0-	32	3	488	9	Y	444	534	0			221
*07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	11	229	0			3
08	T. A.		1061	-0-	1061	1061	696	3	16	4	Y	317	274	0			46
							349	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
03	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	17565	3	29	4	N	4344	4477	0			358
							4778	9									
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	12600	3	100	4	N	3185	3085	0			458
							3504	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	462	0			252
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	4	3	24	9	N	22					274
*07	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	11081	3	4538	9	N	4125	3677	0	40	8	682
08	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	8204	3	3150	9	N	2864	3228	0			318

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	13227	-0-	-2459	-0-	10225	3	3002	9	Y	2729	2730	0			387
04	14760	X	5647	-0-	-9113	-0-	4259	3	1388	9	Y	1262	1406	0	23	8	220
05	15097	X	11312	-0-	-3785	-0-	8584	3	2728	9	Y	2480	2378	0	47	8	275
06	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	11454	3	3488	9	Y	3171	2907	0	54	8	485
*07	13733	X	13087	-0-	-646	-0-	9891	3	3196	9	Y	2905	2740	0	37	8	613
08	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	14037	3	4168	9	Y	3789	3185	0			1217

SMOKIN JOE 4441-28 V WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 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
03	13361	X	11159	-0-	-2202	-0-	8031	3	3128	9	Y	2844	2846	0			403
04	12930	X	11117	-0-	-1813	-0-	8136	3	2981	9	Y	2710	2599	0	40	8	474
05	13268	X	13250	-0-	-18	-0-	9693	3	3557	9	Y	3234	3300	0	48	8	360
06	12840	X	9658	-0-	-3182	-0-	7883	3	1775	9	Y	1614	1692	0	37	8	245
*07	11594	X	11312	-0-	-282	-0-	7925	3	3387	9	Y	3079	2664	0	2	8	658
08	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	9915	3	3012	9	Y	2738	2516	0			880

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
03	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	14412	3	18	4	Y	1949	1944	0			48
							2144	9									
04	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	11770	3	54	4	Y	2224	2212	0	17	8	43
							2446	9									
05	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	14229	3	53	4	Y	1586	1569	0	21	8	39
							1745	9									
06	12210	X	5354	-0-	-6856	-0-	4475	3	22	4	Y	779	767	0	6	8	45
							857	9									
*07	12617	X	805	-0-	-11812	-0-	655	3	3	4	Y	134	176	0			3
							147	9									
08	16585	X	4009	-0-	-12576	-0-	3058	3	18	4	Y	848	794	0			57
							933	9									

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 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
03	17484	X	9713	-0-	-7771	-0-	8538	3	1175	9	N	1068	1090	1	12	8	503
04	14220	X	202	-0-	-14018	-0-	19	3	183	9	N	166	550	1			119
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					119
06	14220	X	4049	-0-	-10171	-0-	3119	3	930	9	N	845	357	1	1	8	606
*07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					606
08	10230	X	5390	-0-	-4840	-0-	4257	3	1133	9	N	1030	1110	1			526

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38027	X	38027	-0-	-0-	-0-	30735	3	7292	9	N	6629	6396	0			540
04	40541	X	40541	-0-	-0-	-0-	33399	3	7142	9	N	6493	6110	0	9	8	914
05	36177	X	34741	-0-	-1436	-0-	28549	3	6192	9	N	5629	5930	0			613
06	36810	X	31308	-0-	-5502	-0-	25556	3	5752	9	N	5229	5133	0	8	8	701
*07	41602	X	7858	-0-	-33744	-0-	6367	3	1491	9	N	1355	1795	0			261
08	41602	X	14157	-0-	-27445	-0-	11075	3	5	4	N	2797	2619	0			439
							3077	9									

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
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	45	42	0			3
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	3	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-

CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	8943	-0-	-915	-0-	745	1	6300	3	Y	1701	1536	0	140	8	62
							27	4	1871	9							
04	9540	X	9297	-0-	-243	-0-	908	1	6494	3	Y	1701	1564	0	172	8	27
							24	4	1871	9							
05	9858	X	5636	-0-	-4222	-0-	524	1	3347	3	Y	1221	1116	0	101	8	31
							422	4	1343	9							
06	9450	X	7104	-0-	-2346	-0-	770	1	4927	3	Y	1257	1071	0	133	8	84
							24	4	1383	9							
*07	9610	X	2891	-0-	-6719	-0-	967	1	1582	3	Y	303	314	0	56	8	17
							9	4	333	9							
08	9610	X	5461	-0-	-4149	-0-	1034	1	3071	3	Y	1204	1095	0	65	8	61
							32	4	1324	9							

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	2191	3	1975	9	Y	1795	1786	0			121
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	2558	3	2055	9	Y	1868	1881	0	2	8	106
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	2534	3	2064	9	Y	1876	1855	0	2	8	125
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	2427	3	1969	9	Y	1790	1768	0	3	8	144
*07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	2404	3	2067	9	Y	1879	1845	0			178
08	4774	X	1344	-0-	-3430	-0-	755	3	589	9	Y	535	673	0			40

CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		147227	-0-	147227	147227	133478	3	24	4	Y	12477	12007	0	384	8	86
							13725	9									
04	SHUT IN		167620	-0-	167620	314847	151343	3	16277	9	Y	14797	14529	0	254	8	100
05	SHUT IN		83436	-0-	83436	398283	76113	3	7323	9	Y	6657	6676	0			81
06	553027	X	154744	-0-	-398283	-0-	139579	3	1171	4	Y	12722	12677	0			126
							13994	9									
07	275931	X	139799	-0-	-136132	-0-	127566	3	22	4	Y	11101	11130	0			97
							12211	9									
08	275931	X	104874	-0-	-171057	-0-	95032	3	132	4	Y	8827	8844	0			80
							9710	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 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
*01	SHUT IN		11888	-0-	11888	11888	302	1	7582	3	Y	2741	2652	0			89
							989	4	3015	9							
02	SHUT IN		64098	-0-	64098	75986	1769	1	45083	3	Y	14276	14213	0			152
							1542	4	15704	9							
*03	109350	X	33364	-0-	-75986	-0-	538	1	23106	3	Y	8826	8978	0			-0-
							11	4	9709	9							
04	55200	X	24969	-0-	-30231	-0-	421	1	16269	3	Y	7524	7361	0			163
							3	4	8276	9							
*05	57040	X	23089	-0-	-33951	-0-	466	1	15385	3	Y	6578	6595	0			146
							2	4	7236	9							
*06	55200	X	15491	-0-	-39709	-0-	294	1	9968	3	Y	4754	4729	0			171
							5229	9									
07	70959	X	18561	-0-	-52398	-0-	362	1	12663	3	Y	5033	4910	0			294
							5536	9									
08	27900	X	23114	-0-	-4786	-0-	664	1	16913	3	Y	4804	4953	0			145
							253	4	5284	9							

CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		164418	-0-	164418	164418	146785	3	213	4	Y	15836	15772	0			64
							17420	9									
06	SHUT IN		312979	-0-	312979	477397	281595	3	31384	9	Y	28531	28502	0			93
07	742527	X	265130	-0-	-477397	-0-	240400	3	24730	9	Y	22482	22465	0			110
08	238111	X	157180	-0-	-80931	-0-	141878	3	15302	9	Y	13911	13927	0			94

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		24864	-0-	24864	24864	666	1	16707	3	Y	5681	5574	0			107
							1242	4	6249	9							
02	SHUT IN		87006	-0-	87006	111870	2444	1	62300	3	Y	18999	18961	0			145
							1363	4	20899	9							
*03	155893	X	44023	-0-	-111870	-0-	764	1	32799	3	Y	9399	9384	0			160
							121	4	10339	9							
04	82260	X	59579	-0-	-22681	-0-	1168	1	45294	3	Y	11921	11783	0			298
							4	4	13113	9							
*05	85002	X	50875	-0-	-34127	-0-	1160	1	38280	3	Y	10392	10538	0			152
							4	4	11431	9							
*06	82260	X	38870	-0-	-43390	-0-	879	1	29817	3	Y	7424	7403	0			173
							8	4	8166	9							
*07	96317	X	34915	-0-	-61402	-0-	719	1	25241	3	Y	7678	7688	0			163
							509	4	8446	9							
08	59303	X	-0-	-0-	-59303	-0-					Y	5588	5708	0			43

CIRCE STATE 28 WELL #: 413H RRCID -> 293962 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		14478	-0-	14478	14478	378	1	9459	3	Y	3095	2994	0			101
							1236	4	3405	9							
02	SHUT IN		67158	-0-	67158	81636	1824	1	46558	3	Y	15622	15556	0			167
							1592	4	17184	9							
*03	133242	X	51606	-0-	-81636	-0-	928	1	39835	3	Y	9841	10008	0			-0-
							18	4	10825	9							
04	55290	X	43155	-0-	-12135	-0-	863	1	33497	3	Y	7992	7818	0			174
							4	4	8791	9							
*05	57133	X	39066	-0-	-18067	-0-	941	1	31027	3	Y	6450	6481	0			143
							3	4	7095	9							
*06	55290	X	30508	-0-	-24782	-0-	700	1	23684	3	Y	5567	5510	0			200
							6124	9									
07	74369	X	31422	-0-	-42947	-0-	701	1	24647	3	Y	5522	5399	0			323
							6074	9									
08	38905	X	16273	-0-	-22632	-0-	419	1	10663	3	Y	4574	4759	0			138
							160	4	5031	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4V-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		186098	-0-	186098	186340	173132	3	12966	9	Y	11787	11447	0	258	8	82
04	SHUT IN		161390	-0-	161390	347730	150977	3	10413	9	Y	9466	9323	0	161	8	64
05	SHUT IN		145400	-0-	145400	493130	136677	3	8723	9	Y	7930	7897	0			97
06	647767	X	154637	-0-	-493130	-0-	145111	3	9526	9	Y	8660	8671	0			86
07	244001	X	151431	-0-	-92570	-0-	142374	3	35	4	Y	8202	8217	0			71
							9022	9									
08	244001	X	104490	-0-	-139511	-0-	97324	3	5	4	Y	6510	6522	0			59
							7161	9									

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 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
*01	SHUT IN		21393	-0-	21393	21393	595	1	14918	3	Y	4337	4255	0			82
							1109	4	4771	9							
02	SHUT IN		98740	-0-	98740	120133	2799	1	71370	3	Y	20918	20841	0			159
							1561	4	23010	9							
*03	192703	X	72570	-0-	-120133	-0-	1253	1	53813	3	Y	15732	15623	0			268
							199	4	17305	9							
04	94590	X	62991	-0-	-31599	-0-	1183	1	45848	3	Y	14505	14411	0			362
							4	4	15956	9							
*05	97743	X	53944	-0-	-43799	-0-	1192	1	39353	3	Y	12177	12361	0			178
							4	4	13395	9							
*06	94590	X	34330	-0-	-60260	-0-	710	1	24100	3	Y	8648	8624	0			202
							7	4	9513	9							
*07	97743	X	38038	-0-	-59705	-0-	769	1	26998	3	Y	8842	8856	0			188
							545	4	9726	9							
08	71486	X	-0-	-0-	-71486	-0-					Y	5558	5703	0			43

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		119751	-0-	119751	119751	108663	3	368	4	Y	9745	9335	0	366	8	44
							10720	9									
04	SHUT IN		194823	-0-	194823	314574	177646	3	17177	9	Y	15615	15285	0	311	8	63
05	SHUT IN		108580	-0-	108580	423154	99207	3	9373	9	Y	8521	8508	0			76
06	585952	X	162798	-0-	-423154	-0-	149722	3	16	4	Y	11873	11834	0			115
							13060	9									
07	204104	X	123177	-0-	-80927	-0-	114550	3	19	4	Y	7825	7893	0			47
							8608	9									
08	204104	X	158435	-0-	-45669	-0-	148139	3	284	4	Y	9102	9086	0			63
							10012	9									

CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		133253	-0-	133253	133253	124920	3	758	4	Y	6886	6676	0	179	8	31
							7575	9									
04	SHUT IN		164113	-0-	164113	297366	154697	3	9416	9	Y	8560	8416	0	140	8	35
05	SHUT IN		110865	-0-	110865	408231	104789	3	6076	9	Y	5524	5510	0			49
06	562535	X	154304	-0-	-408231	-0-	146759	3	7545	9	Y	6859	6841	0			67
07	186403	X	82991	-0-	-103412	-0-	79329	3	76	4	Y	3260	3307	0			20
							3586	9									
08	186403	X	116000	-0-	-70403	-0-	110906	3	245	4	Y	4408	4398	0			30
							4849	9									

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		28147	-0-	28147	28147	749	1	18769	3	Y	6575	6451	0			124
							1396	4	7233	9							
02	SHUT IN		117426	-0-	117426	145573	3267	1	83258	3	Y	26435	26358	0			201
							1822	4	29079	9							
*03	233576	X	88003	-0-	-145573	-0-	1527	1	65602	3	Y	18755	18636	0			320
							243	4	20631	9							
04	113100	X	85574	-0-	-27526	-0-	1662	1	64394	3	Y	17739	17616	0			443
							5	4	19513	9							
*05	116870	X	74642	-0-	-42228	-0-	1714	1	56564	3	Y	14872	15098	0			217
							5	4	16359	9							
*06	113100	X	49700	-0-	-63400	-0-	1121	1	38006	3	Y	9602	9595	0			224
							11	4	10562	9							
*07	130014	X	56871	-0-	-73143	-0-	1204	1	42217	3	Y	11453	11434	0			243
							852	4	12598	9							
08	80507	X	-0-	-0-	-80507	-0-					Y	36675	36636	0			282

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		120042	-0-	120042	120042	107828	3	143	4	Y	10974	10603	0	321	8	50
							12071	9									
04	SHUT IN		169651	-0-	169651	289693	153323	3	16328	9	Y	14844	14596	0	238	8	60
05	SHUT IN		130909	-0-	130909	420602	119644	3	11265	9	Y	10241	10210	0			91
06	577601	X	156999	-0-	-420602	-0-	143460	3	13539	9	Y	12308	12280	0			119
07	204104	X	119072	-0-	-85032	-0-	108781	3	3	4	Y	9353	9416	0			56
							10288	9									
08	204104	X	129692	-0-	-74412	-0-	84505	3	36506	4	Y	7892	7894	0			54
							8681	9									

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		161881	-0-	161881	161881	151032	3	776	4	Y	9157	8869	0	246	8	42
							10073	9									
04	SHUT IN		212782	-0-	212782	374663	199836	3	12946	9	Y	11769	11567	0	197	8	47
05	SHUT IN		116935	-0-	116935	491598	109785	3	7150	9	Y	6500	6489	0			58
06	648901	X	157303	-0-	-491598	-0-	149043	3	56	4	Y	7458	7444	0			72
							8204	9									
07	251906	X	100968	-0-	-150938	-0-	94506	3	3	4	Y	5872	5909	0			35
							6459	9									
08	251906	X	81847	-0-	-170059	-0-	59272	3	15657	4	Y	6289	6281	0			43
							6918	9									

CBR 33-28M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1260781	X	310255	-0-	-950526	-0-	295212	3	15043	9	Y	13675	13393	0	306	8	111
04	314250	X	275419	-0-	-38831	-0-	262347	3	204	4	Y	11698	11483	0	233	8	93
							12868	9									
05	324725	X	191775	-0-	-132950	-0-	185044	3	6731	9	Y	6119	6139	0			73
06	314250	X	121980	-0-	-192270	-0-	117622	3	135	4	Y	3839	3867	0			45
							4223	9									
07	324725	X	128457	-0-	-196268	-0-	123259	3	9	4	Y	4717	4682	0			80
							5189	9									
08	310248	X	144826	-0-	-165422	-0-	138544	3	6282	9	Y	5711	5755	0			36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16-5A-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 295331 COMPL. DATE 05/19/2023 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	125395	-0-	125395	125395	4162	1	86269	3	Y	30612	30604	0			94
						1291	4	33673	9							

TITAN STATE 16-5B-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 295332 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	159888	-0-	159888	159888	5401	1	111939	3	Y	37158	37120	0			114
						1674	4	40874	9							

CBR 20-17L-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 20-17M-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN STATE 16-5F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	47785	-0-	47785	47785	952	1	33451	3	Y	11552	11307	0			245
						675	4	12707	9							
08	SHUT IN	89329	-0-	89329	137114	2599	1	66178	3	Y	17705	17814	0			136
						1076	4	19476	9							

CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		166326	-0-	166326	166326	5522	1	114489	3	Y	40547	40517	0			125
							1713	4	44602	9							

TITAN STATE 16-5D-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 295352 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		82442	-0-	82442	82442	1659	1	58273	3	Y	19395	18984	0			411
							1175	4	21335	9							
08	SHUT IN		193262	-0-	193262	275704	5650	1	143840	3	Y	37666	37788	0			289
							2339	4	41433	9							

TITAN STATE 16-5E-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 295353 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 10715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		126995	-0-	126995	126995	3751	1	95496	3	Y	23814	23947	0			183
							1553	4	26195	9							

CBR 17-20O-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 295356 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 10749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 17-20P-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 295357 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 10613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295358 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 17-20Q-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 295577 COMPL. DATE 07/02/2023 TOTAL DEPTH 10777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20R-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 295578 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CBR 17-20S-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 295659 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

03	19375 X	18324	-0-	-1051	-0-	17082	3	46	4	Y	1087	1061	0			33
						1196	9									
04	18750 X	15707	-0-	-3043	-0-	14683	3	28	4	Y	905	924	0			14
						996	9									
05	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	17517	3	103	4	Y	717	722	0			9
						789	9									
06	17730 X	14310	-0-	-3420	-0-	13650	3	140	4	Y	473	475	0			7
						520	9									
07	18321 X	13360	-0-	-4961	-0-	12621	3	37	4	Y	638	636	0			9
						702	9									
08	18414 X	14371	-0-	-4043	-0-	13536	3	31	4	Y	731	731	0			9
						804	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

03	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	18881	3	51	4	Y	938	920	0			29
						1032	9									
04	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	17976	3	34	4	Y	930	944	0			15
						1023	9									
05	19375 X	17493	-0-	-1882	-0-	16497	3	97	4	Y	817	821	0			11
						899	9									
06	18750 X	13911	-0-	-4839	-0-	13108	3	133	4	Y	609	611	0			9
						670	9									
07	19375 X	17877	-0-	-1498	-0-	17015	3	50	4	Y	738	737	0			10
						812	9									
08	19964 X	19931	-0-	-33	-0-	18873	3	43	4	Y	923	921	0			12
						1015	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

03	24273 X	22031	-0-	-2242	-0-	20490	3	55	4	Y	1351	1325	0			41
						1486	9									
04	23490 X	22644	-0-	-846	-0-	21197	3	40	4	Y	1279	1300	0			20
						1407	9									
05	24273 X	22831	-0-	-1442	-0-	21423	3	126	4	Y	1165	1170	0			15
						1282	9									
06	23280 X	17158	-0-	-6122	-0-	16103	3	162	4	Y	812	815	0			12
						893	9									
07	23405 X	20745	-0-	-2660	-0-	19479	3	57	4	Y	1099	1096	0			15
						1209	9									
08	23405 X	20303	-0-	-3102	-0-	19010	3	43	4	Y	1136	1136	0			15
						1250	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24087	X	18028	-0-		-6059	-0-	16662	3	45	4	Y	1201	1179	0			37
								1321	9									
04	22140	X	19739	-0-		-2401	-0-	18373	3	35	4	Y	1210	1228	0			19
								1331	9									
05	21204	X	19538	-0-		-1666	-0-	18086	3	106	4	Y	1224	1227	0			16
								1346	9									
06	20520	X	15365	-0-		-5155	-0-	14230	3	146	4	Y	899	901	0			14
								989	9									
07	20398	X	17594	-0-		-2804	-0-	16446	3	48	4	Y	1000	1000	0			14
								1100	9									
08	18227	X	18227	-0-		-0-	-0-	17037	3	39	4	Y	1046	1046	0			14
								1151	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13454	X	10448	-0-		-3006	-0-	9655	3	26	4	Y	697	684	0			21
								767	9									
04	12690	X	11753	-0-		-937	-0-	10930	3	21	4	Y	729	738	0			12
								802	9									
05	11749	X	11165	-0-		-584	-0-	10336	3	60	4	Y	699	702	0			9
								769	9									
06	11370	X	8338	-0-		-3032	-0-	7704	3	76	4	Y	507	508	0			8
								558	9									
07	12152	X	11386	-0-		-766	-0-	10589	3	31	4	Y	696	694	0			10
								766	9									
08	12059	X	11759	-0-		-300	-0-	11037	3	25	4	Y	634	636	0			8
								697	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18073	X	15679	-0-		-2394	-0-	14624	3	39	4	Y	924	909	0			28
								1016	9									
04	25836	X	25836	-0-		-0-	-0-	24326	3	46	4	Y	1331	1338	0			21
								1464	9									
05	29094	X	29094	-0-		-0-	-0-	27463	3	162	4	Y	1335	1339	0			17
								1469	9									
06	17490	X	13748	-0-		-3742	-0-	13062	3	133	4	Y	503	512	0			8
								553	9									
07	18149	X	18149	-0-		-0-	-0-	17253	3	51	4	Y	768	765	0			11
								845	9									
08	22351	X	16713	-0-		-5638	-0-	15873	3	36	4	Y	731	733	0			9
								804	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20398	X	19315	-0-		-1083	-0-	16890	3	45	4	Y	2164	2123	0			66
								2380	9									
04	21481	X	21481	-0-		-0-	-0-	18951	3	36	4	Y	2267	2297	0			36
								2494	9									
05	21332	X	21332	-0-		-0-	-0-	18778	3	110	4	Y	2222	2229	0			29
								2444	9									
06	19740	X	17260	-0-		-2480	-0-	15398	3	155	4	Y	1552	1557	0			24
								1707	9									
07	20398	X	17742	-0-		-2656	-0-	15697	3	46	4	Y	1817	1816	0			25
								1999	9									
08	22196	X	19883	-0-		-2313	-0-	17644	3	40	4	Y	1999	1998	0			26
								2199	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22768	X	22768	-0-		-0-	-0-	20186	3	54	4	Y	2298	2253	0			70
								2528	9									
04	24494	X	24494	-0-		-0-	-0-	22061	3	42	4	Y	2174	2209	0			35
								2391	9									
05	23772	X	23772	-0-		-0-	-0-	21423	3	126	4	Y	2021	2030	0			26
								2223	9									
06	36099	X	36099	-0-		-0-	-0-	33026	3	339	4	Y	2485	2473	0			38
								2734	9									
07	24702	X	24702	-0-		-0-	-0-	22308	3	66	4	Y	2116	2125	0			29
								2328	9									
08	24964	X	24964	-0-		-0-	-0-	22620	3	52	4	Y	2084	2086	0			27
								2292	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16862	X	16862	-0-		-0-	-0-	15573	3	42	4	Y	1134	1112	0			35
								1247	9									
04	15235	X	15235	-0-		-0-	-0-	14083	3	27	4	Y	1023	1042	0			16
								1125	9									
05	14446	X	13583	-0-		-863	-0-	12456	3	73	4	Y	958	962	0			12
								1054	9									
06	13980	X	11058	-0-		-2922	-0-	10113	3	102	4	Y	766	766	0			12
								843	9									
07	14446	X	11769	-0-		-2677	-0-	10703	3	32	4	Y	940	939	0			13
								1034	9									
08	14012	X	12817	-0-		-1195	-0-	11752	3	27	4	Y	944	945	0			12
								1038	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	8690	-0-		-2842	-0-	7891	3	21	4	Y	707	694	0			22
								778	9									
04	14719	X	14719	-0-		-0-	-0-	12324	3	23	4	Y	2156	2144	0			34
								2372	9									
05	12980	X	12980	-0-		-0-	-0-	11143	3	65	4	Y	1611	1624	0			21
								1772	9									
06	11160	X	7721	-0-		-3439	-0-	6970	3	65	4	Y	624	635	0			10
								686	9									
07	11532	X	9918	-0-		-1614	-0-	8994	3	26	4	Y	816	815	0			11
								898	9									
08	10755	X	10755	-0-		-0-	-0-	9887	3	22	4	Y	769	770	0			10
								846	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344	X	18018	-0-		-1326	-0-	16000	3	43	4	Y	1795	1761	0			55
								1975	9									
04	18720	X	15075	-0-		-3645	-0-	13469	3	25	4	Y	1437	1469	0			23
								1581	9									
05	19344	X	19078	-0-		-266	-0-	17066	3	100	4	Y	1738	1738	0			23
								1912	9									
06	18720	X	15776	-0-		-2944	-0-	14112	3	142	4	Y	1384	1386	0			21
								1522	9									
07	19395	X	19395	-0-		-0-	-0-	17332	3	51	4	Y	1829	1825	0			25
								2012	9									
08	19463	X	19463	-0-		-0-	-0-	17521	3	40	4	Y	1729	1732	0			22
								1902	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20646	X	19897	-0-		-749	-0-		17605	3	47	4	Y	2041	2002	0			62
									2245	9									
04	19980	X	9976	-0-		-10004	-0-		8312	3	16	4	Y	1498	1536	0			24
									1648	9									
05	20646	X	15064	-0-		-5582	-0-		12594	3	74	4	Y	2178	2174	0			28
									2396	9									
06	19980	X	9280	-0-		-10700	-0-		7784	3	77	4	Y	1290	1298	0			20
									1419	9									
07	20646	X	10750	-0-		-9896	-0-		8968	3	26	4	Y	1596	1594	0			22
									1756	9									
08	13882	X	13882	-0-		-0-	-0-		11634	3	27	4	Y	2019	2015	0			26
									2221	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6614	X	6614	-0-		-0-	-0-		5895	3	16	4	Y	639	626	0			20
									703	9									
04	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-		4394	3	8	4	Y	547	558	0			9
									602	9									
05	6987	X	6987	-0-		-0-	-0-		5932	3	34	4	Y	928	925	0			12
									1021	9									
06	5269	X	5269	-0-		-0-	-0-		4484	3	44	4	Y	674	676	0			10
									741	9									
07	5972	X	5972	-0-		-0-	-0-		5095	3	15	4	Y	784	783	0			11
									862	9									
08	6789	X	5404	-0-		-1385	-0-		4857	3	11	4	Y	487	492	0			6
									536	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24021	X	24021	-0-		-0-	-0-		22738	3	61	4	Y	1111	1091	0			34
									1222	9									
04	20041	X	20041	-0-		-0-	-0-		18872	3	36	4	Y	1030	1048	0			16
									1133	9									
05	21047	X	21047	-0-		-0-	-0-		19874	3	117	4	Y	960	964	0			12
									1056	9									
06	17108	X	17108	-0-		-0-	-0-		16124	3	166	4	Y	744	745	0			11
									818	9									
07	21139	X	21139	-0-		-0-	-0-		20078	3	59	4	Y	911	909	0			13
									1002	9									
08	24025	X	23675	-0-		-350	-0-		22539	3	52	4	Y	985	985	0			13
									1084	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17627	X	17627	-0-		-0-	-0-		16284	3	44	4	Y	1181	1147	0			36
									1299	9									
04	15000	X	9497	-0-		-5503	-0-		7615	3	14	4	Y	1698	1707	0			27
									1868	9									
05	15500	X	7911	-0-		-7589	-0-		6060	3	35	4	Y	1651	1657	0			21
									1816	9									
06	15000	X	5125	-0-		-9875	-0-		4045	3	36	4	Y	949	956	0			14
									1044	9									
07	15500	X	2908	-0-		-12592	-0-		2337	3	7	4	Y	513	520	0			7
									564	9									
08	7595	X	2435	-0-		-5160	-0-		1982	3	4	4	Y	408	410	0			5
									449	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	18352	X	14687	-0-	-3665	-0-	13399	3	36	4	Y	1138	1115	0			35
							1252	9									
04	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	17402	3	33	4	Y	1073	1091	0			17
							1180	9									
05	18352	X	16612	-0-	-1740	-0-	15423	3	90	4	Y	999	1003	0			13
							1099	9									
06	14220	X	12517	-0-	-1703	-0-	11647	3	118	4	Y	684	687	0			10
							752	9									
07	18352	X	12144	-0-	-6208	-0-	11308	3	33	4	Y	730	730	0			10
							803	9									
08	19251	X	13535	-0-	-5716	-0-	12594	3	29	4	Y	829	828	0			11
							912	9									

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
03	21917	X	16027	-0-	-5890	-0-	14932	3	40	4	Y	959	941	0			29
							1055	9									
04	21150	X	17207	-0-	-3943	-0-	16098	3	30	4	Y	981	994	0			16
							1079	9									
05	19406	X	17648	-0-	-1758	-0-	16651	3	98	4	Y	817	822	0			11
							899	9									
06	18270	X	14048	-0-	-4222	-0-	13297	3	135	4	Y	560	562	0			9
							616	9									
07	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	17390	3	51	4	Y	710	709	0			10
							781	9									
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	17407	3	40	4	Y	750	750	0			10
							825	9									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42791	X	42791	-0-	-0-	-0-	38761	3	88	4	Y	3584	3608	0			100
							3942	9									
04	41638	X	41638	-0-	-0-	-0-	37831	3	14	4	Y	3448	3461	0			87
							3793	9									
05	42295	X	42295	-0-	-0-	-0-	38470	3	53	4	Y	3429	3398	0			118
							3772	9									
06	36482	X	36482	-0-	-0-	-0-	33650	3	45	4	Y	2534	2538	0			114
							2787	9									
07	36146	X	14347	-0-	-21799	-0-	12717	3	62	4	Y	1425	1476	0			63
							1568	9									
08	38533	X	3731	-0-	-34802	-0-	2813	3	35	4	Y	803	825	0			41
							883	9									

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48623	X	48623	-0-	-0-	-0-	41700	3	152	4	Y	6155	6182	0			172
							6771	9									
04	47413	X	47413	-0-	-0-	-0-	40912	3	25	4	Y	5887	5910	0			149
							6476	9									
05	47706	X	47706	-0-	-0-	-0-	41177	3	91	4	Y	5853	5801	0			201
							6438	9									
06	39930	X	24632	-0-	-15298	-0-	22619	3	32	4	Y	1801	1921	0			81
							1981	9									
07	41261	X	12346	-0-	-28915	-0-	10796	3	59	4	Y	1355	1376	0			60
							1491	9									
08	38812	X	12732	-0-	-26080	-0-	10059	3	102	4	Y	2337	2278	0			119
							2571	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33053	X	33053	-0-		-0-	-0-	24009	3	198	4	Y	8042	8095	0			225
								8846	9									
04	31877	X	31877	-0-		-0-	-0-	23354	3	32	4	Y	7719	7748	0			196
								8491	9									
05	32508	X	32508	-0-		-0-	-0-	23888	3	120	4	Y	7727	7658	0			265
								8500	9									
06	27282	X	27282	-0-		-0-	-0-	20266	3	112	4	Y	6276	6258	0			283
								6904	9									
07	23560	X	12933	-0-		-10627	-0-	10524	3	92	4	Y	2106	2295	0			94
								2317	9									
08	25265	X	16028	-0-		-9237	-0-	12821	3	123	4	Y	2804	2755	0			143
								3084	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24335	X	16722	-0-		-7613	-0-	15163	3	41	4	Y	1380	1356	0			141
								1518	9									
04	23550	X	2552	-0-		-20998	-0-	2238	3	4	4	Y	282	320	0			103
								310	9									
05	21917	X	12245	-0-		-9672	-0-	10971	3	64	4	Y	1100	1090	0			113
								1210	9									
06	21210	X	17998	-0-		-3212	-0-	16449	3	167	4	Y	1256	1251	0			118
								1382	9									
07	21980	X	21980	-0-		-0-	-0-	20303	3	60	4	Y	1470	1469	0			119
								1617	9									
08	14694	X	13418	-0-		-1276	-0-	12231	3	28	4	Y	1054	1060	0			113
								1159	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18290	X	16936	-0-		-1354	-0-	15861	3	43	4	Y	938	921	0			29
								1032	9									
04	17340	X	17151	-0-		-189	-0-	16269	3	31	4	Y	774	791	0			12
								851	9									
05	17670	X	16839	-0-		-831	-0-	16059	3	94	4	Y	624	628	0			8
								686	9									
06	17100	X	12335	-0-		-4765	-0-	11751	3	119	4	Y	423	425	0			6
								465	9									
07	17732	X	16076	-0-		-1656	-0-	15395	3	45	4	Y	578	576	0			8
								636	9									
08	17732	X	16994	-0-		-738	-0-	16229	3	37	4	Y	662	661	0			9
								728	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44776	X	44776	-0-		-0-	-0-	42567	3	115	4	Y	1904	1859	0			58
								2094	9									
04	28219	X	28219	-0-		-0-	-0-	26813	3	51	4	Y	1232	1270	0			20
								1355	9									
05	22072	X	17232	-0-		-4840	-0-	16358	3	96	4	Y	707	718	0			9
								778	9									
06	21360	X	13213	-0-		-8147	-0-	12550	3	128	4	Y	486	488	0			7
								535	9									
07	22072	X	19529	-0-		-2543	-0-	18756	3	55	4	Y	653	651	0			9
								718	9									
08	19211	X	19211	-0-		-0-	-0-	18271	3	42	4	Y	816	814	0			11
								898	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	27257	X	27257	-0-	-0-	-0-	23299	3	87	4	Y	3519	3537	0			98
							3871	9									
04	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	22348	3	14	4	Y	3457	3467	0			88
							3803	9									
05	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	22473	3	55	4	Y	3529	3496	0			121
							3882	9									
06	24900	X	23408	-0-	-1492	-0-	19754	3	58	4	Y	3269	3243	0			147
							3596	9									
07	25730	X	19081	-0-	-6649	-0-	15226	3	147	4	Y	3371	3368	0			150
							3708	9									
08	27249	X	26386	-0-	-863	-0-	22045	3	166	4	Y	3795	3751	0			194
							4175	9									

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
03	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	29611	3	80	4	Y	3245	3263	0			91
							3570	9									
04	32613	X	32613	-0-	-0-	-0-	29166	3	13	4	Y	3122	3134	0			79
							3434	9									
05	33277	X	33277	-0-	-0-	-0-	29778	3	49	4	Y	3136	3107	0			108
							3450	9									
06	30109	X	30109	-0-	-0-	-0-	27000	3	50	4	Y	2781	2764	0			125
							3059	9									
07	29016	X	23034	-0-	-5982	-0-	19935	3	118	4	Y	2710	2715	0			120
							2981	9									
08	29116	X	29116	-0-	-0-	-0-	25844	3	125	4	Y	2861	2835	0			146
							3147	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
03	56935	X	56935	-0-	-0-	-0-	51035	3	129	4	Y	5246	5283	0			147
							5771	9									
04	55646	X	55646	-0-	-0-	-0-	49944	3	22	4	Y	5164	5180	0			131
							5680	9									
05	55769	X	54967	-0-	-802	-0-	49218	3	80	4	Y	5154	5108	0			177
							5669	9									
06	53970	X	14580	-0-	-39390	-0-	13082	3	24	4	Y	1340	1457	0			60
							1474	9									
07	55769	X	14971	-0-	-40798	-0-	12933	3	78	4	Y	1782	1763	0			79
							1960	9									
08	50778	X	10331	-0-	-40447	-0-	7916	3	92	4	Y	2112	2083	0			108
							2323	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
03	46508	X	46508	-0-	-0-	-0-	43305	3	70	4	Y	2848	2863	0			80
							3133	9									
04	45612	X	45612	-0-	-0-	-0-	42519	3	12	4	Y	2801	2810	0			71
							3081	9									
05	44264	X	44264	-0-	-0-	-0-	41141	3	43	4	Y	2800	2775	0			96
							3080	9									
06	42570	X	33357	-0-	-9213	-0-	31192	3	34	4	Y	1937	1946	0			87
							2131	9									
07	43989	X	21376	-0-	-22613	-0-	19652	3	66	4	Y	1507	1527	0			67
							1658	9									
08	44113	X	18851	-0-	-25262	-0-	17196	3	63	4	Y	1447	1440	0			74
							1592	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58413	X	58413	-0-	-0-	-0-	52700	3	125	4	Y	5080	5090	0			142
							5588	9									
04	55262	X	55262	-0-	-0-	-0-	50068	3	20	4	Y	4704	4727	0			119
							5174	9									
05	55502	X	55502	-0-	-0-	-0-	50287	3	72	4	Y	4675	4633	0			161
							5143	9									
06	46800	X	43116	-0-	-3684	-0-	38813	3	69	4	Y	3849	3837	0			173
							4234	9									
07	48360	X	33108	-0-	-15252	-0-	28789	3	165	4	Y	3776	3781	0			168
							4154	9									
08	48019	X	34752	-0-	-13267	-0-	30988	3	144	4	Y	3291	3291	0			168
							3620	9									

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
03	7719	X	2065	-0-	-5654	-0-	501	3	34	4	Y	1391	1400	0			39
							1530	9									
04	7470	X	5172	-0-	-2298	-0-	3488	3	6	4	Y	1525	1525	0			39
							1678	9									
05	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	6213	3	24	4	Y	1582	1567	0			54
							1740	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	4258	3	23	4	Y	1285	1281	0			58
							1414	9									
07	5332	X	3260	-0-	-2072	-0-	2025	3	47	4	Y	1080	1090	0			48
							1188	9									
08	5208	X	4708	-0-	-500	-0-	3280	3	55	4	Y	1248	1232	0			64
							1373	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
03	29512	X	25114	-0-	-4398	-0-	21864	3	59	4	Y	2901	2847	0			89
							3191	9									
04	28560	X	25867	-0-	-2693	-0-	22850	3	43	4	Y	2704	2750	0			43
							2974	9									
05	29512	X	25793	-0-	-3719	-0-	22660	3	133	4	Y	2727	2735	0			35
							3000	9									
06	28560	X	21445	-0-	-7115	-0-	18846	3	190	4	Y	2190	2192	0			33
							2409	9									
07	28923	X	26036	-0-	-2887	-0-	23233	3	68	4	Y	2486	2485	0			34
							2735	9									
08	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	24686	3	56	4	Y	2417	2420	0			31
							2659	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
03	32705	X	23258	-0-	-9447	-0-	20067	3	54	4	Y	2852	2799	0			87
							3137	9									
04	29130	X	23681	-0-	-5449	-0-	20752	3	39	4	Y	2627	2672	0			42
							2890	9									
05	25792	X	23345	-0-	-2447	-0-	20595	3	121	4	Y	2390	2401	0			31
							2629	9									
06	24810	X	18664	-0-	-6146	-0-	16479	3	168	4	Y	1834	1837	0			28
							2017	9									
07	24459	X	22330	-0-	-2129	-0-	19891	3	59	4	Y	2164	2162	0			30
							2380	9									
08	24459	X	22334	-0-	-2125	-0-	20002	3	46	4	Y	2078	2081	0			27
							2286	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	41602	X	26173	-0-	-15429	-0-	21648	3	58	4	Y	4061	3979	0			124
							4467	9									
04	40260	X	26242	-0-	-14018	-0-	21985	3	41	4	Y	3833	3896	0			61
							4216	9									
05	41602	X	25843	-0-	-15759	-0-	21765	3	128	4	Y	3591	3605	0			47
							3950	9									
06	38460	X	20189	-0-	-18271	-0-	17087	3	173	4	Y	2663	2669	0			41
							2929	9									
07	27125	X	25155	-0-	-1970	-0-	21417	3	63	4	Y	3341	3336	0			46
							3675	9									
08	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	21804	3	50	4	Y	3238	3242	0			42
							3562	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

03	31062	X	25001	-0-	-6061	-0-	22245	3	60	4	Y	2451	2405	0			75
							2696	9									
04	30060	X	26494	-0-	-3566	-0-	23752	3	45	4	Y	2452	2488	0			39
							2697	9									
05	31062	X	25758	-0-	-5304	-0-	23171	3	136	4	Y	2228	2238	0			29
							2451	9									
06	30060	X	20946	-0-	-9114	-0-	18882	3	190	4	Y	1704	1707	0			26
							1874	9									
07	29884	X	26419	-0-	-3465	-0-	24133	3	71	4	Y	2014	2012	0			28
							2215	9									
08	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	24427	3	56	4	Y	1940	1943	0			25
							2134	9									

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

03	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	46	2	2	9	N	2				222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	227	172	1		277
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	199	336	1		140
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	200	175	1		165
07	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	401	2	191	9	N	174	174	1		165
08	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	917	2	99	9	N	90	173	1		82

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
06	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
08	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
04	7590	X	6605	-0-	-985	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
05	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
06	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6573	-0-	-1859	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7062	-0-	-4439	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	960	X	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163091	X	103763	-0-	-59328	-0-	103621	2	142	9	Y	129	102	1			208
04	157830	X	139320	-0-	-18510	-0-	139320	2			Y	-0-	35	1			173
05	154442	X	146995	-0-	-7447	-0-	146988	2	7	9	Y	6					179
06	149460	X	136665	-0-	-12795	-0-	136460	2	205	9	Y	186	91	1			274
*07	154442	X	132981	-0-	-21461	-0-	132981	2			Y	-0-	274	1			-0-
*08	152204	X	152204	-0-	-0-	-0-	152204	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

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

03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	75	1	982	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	79	1	1006	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	121	1	1100	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	119	1	1065	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	81	1	1028	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					1
05	1271	N	877	-0-	-394	-0-	876	2	1	9	Y	1					2
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					1
*07	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-	1	1			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					7
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					7
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	N	-0-					7
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	45	1	399	2	N	-0-					7
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					7
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	Y	1					1
*07	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	72	1	661	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	69	1	621	2	N	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					1
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					1
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			Y	-0-					1
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	484	-0-	-601	-0-	48	1	436	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	713	-0-	-337	-0-	71	1	642	2	N	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	72	1	912	2	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	2	N	-0-					-0-

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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	538	-0-	-1229	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	44	1	403	2	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	41	1	367	2	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					1
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					1
05	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-					1
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					2
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					2
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					2
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	Y	1	1	1			2
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					1
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	2	N	-0-					1
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	9	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	884	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	688	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	961	N	723	-0-	-238	-0-	71	1	651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	930	N	609	-0-	-321	-0-	61	1	548	2	N	-0-	1	1			-0-
07	775	N	599	-0-	-176	-0-	44	1	555	2	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	119	1	1555	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	166	1	1514	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	152	1	1364	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	117	1	1490	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	36	1	336	2	Y	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		193	-0-	193	193	9	1	184	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					1
*07	465	N	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-	1	1			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					1
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	-0-					1
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	41	1	364	2	N	-0-	1	1			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-

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
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	930	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	111	1	1009	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	102	1	920	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	984	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	N	1	1	1			-0-
							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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					1
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1
06	270	N	26	-0-	-244	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	2	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	40	1	361	2	N	-0-					-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	1112	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	118	1	1076	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	108	1	966	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1043	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	2	N	1	1	1			-0-
							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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					3
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					3
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-	1	1			2
07	868	N	73	-0-	-795	-0-	73	2			Y	-0-					2
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	37	1	329	2	N	-0-					-0-
07	372	N	161	-0-	-211	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					2
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					2
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					2
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	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
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	457	1	5945	2	N	3	3	1			65
							3	9									
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	401	1	5102	2	N	14	14	1			65
							15	9									
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	567	1	5174	2	N	3	3	1			65
							3	9									
06	5940	X	5510	-0-	-430	-0-	552	1	4955	2	N	3	10	1			58
							3	9									
07	6138	X	5513	-0-	-625	-0-	402	1	5108	2	N	3	3	1			58
							3	9									
08	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	384	1	5107	2	N	3	3	1			58
							3	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	2	N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	43	1	382	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					1
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					1
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	29	1	259	2	N	-0-	1	1			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-

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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N	-0-					1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	49	1	447	2	N	-0-					1
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	45	1	407	2	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-					-0-

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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	861	2	1	9	Y	1					1
*07	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

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
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	2	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	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
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	94	1	1228	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1132	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	126	1	1127	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	95	1	1212	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	91	1	1210	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-					1
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-	1	1			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	319	2	N	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	2	N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	31	1	282	2	N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	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
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	936	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	836	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	105	1	959	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	98	1	875	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	909	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	42	1	379	2	N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	2	N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	49	1	436	2	Y	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	Y	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	654	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	572	-0-	-268	-0-	57	1	515	2	N	-0-					-0-
07	744	N	385	-0-	-359	-0-	28	1	356	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	100	1	1299	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	120	1	1096	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	102	1	918	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1271	N	881	-0-	-390	-0-	64	1	816	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	1	1	1			-0-
							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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	9	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	12	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	135	-0-	-361	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	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
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	89	1	1160	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	80	1	1016	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	103	1	939	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	881	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	1	1	1			-0-
							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
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					1
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					1
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					1
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					1
*07	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

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
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	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
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	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
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	139	1	1806	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	752	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	79	1	725	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1800	N	457	-0-	-1343	-0-	46	1	410	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	837	N	223	-0-	-614	-0-	16	1	206	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	N	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	278	1	3623	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	257	1	3273	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	387	1	3534	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	373	1	3351	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	274	1	3479	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	263	1	3497	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	2	N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	36	1	324	2	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	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
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					27
04	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					27
05	T. A.		20	-0-	20	28	2	1	18	2	N	-0-					27
06	T. A.		19	-0-	19	47	2	1	17	2	N	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	35	1	314	2	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

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
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	2	N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	75	1	675	2	N	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	51	1 9	658	2	N	1	1	1			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1 9	615	2	N	2	2	1			-0-
05	961	N	725	-0-	-236	-0-	72	1	653	2	N	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	64	1	574	2	N	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	51	1	645	2	N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1 9	959	2	N	1	1	1			-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1 9	949	2	N	3	3	1			-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	112	1 9	1026	2	N	1	1	1			-0-
06	990	N	640	-0-	-350	-0-	64	1 9	575	2	N	1	1	1			-0-
07	1054	N	400	-0-	-654	-0-	29	1 9	370	2	N	1	1	1			-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1 9	388	2	N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1 9	179	2	N	1	1	1			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1 18 9	328	2	N	16	16	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	122	-0-	-238	-0-	12	1 2 9	108	2	N	2					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		-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 #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	950	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	95	1	854	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	71	1	906	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					61
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-	1	1			60
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					60
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	Y	1	1	1			60
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-	3	1			57
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					57

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	105	1	962	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	101	1	903	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	74	1	937	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	68	1	903	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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-

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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2058	2	1	9	Y	1					2
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-	1	1			1
05	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			Y	-0-					1
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	2	1	9	Y	1					2
*07	2232	N	2008	-0-	-224	-0-	2008	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	584	2	N	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	44	1	395	2	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					1
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			Y	-0-					1
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					2
*07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	-0-					177
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	2	2	1			177
							2	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-					177
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	45	1	400	2	N	-0-					177
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	35	1	449	2	N	-0-					177
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	2	N	-0-					177

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	665	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	N	630	-0-	-207	-0-	62	1	568	2	N	-0-					-0-
06	750	N	442	-0-	-308	-0-	44	1	398	2	N	-0-					-0-
07	744	N	393	-0-	-351	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	30	1	276	2	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	29	1	261	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	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
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					120
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	103	1			17
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					17
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					17
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					17
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					17

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	827	2	N	1	1	1			71
							1	9									
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	688	2	N	16	3	1			84
							18	9									
05	1023	N	626	-0-	-397	-0-	61	1	561	2	N	4	75	1			13
							4	9									
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	83	1	744	2	N	-0-	1	1			12
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	N	-0-					12
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	446	-0-	-453	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	531	-0-	-249	-0-	530	2	1	9	Y	1					1
*07	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-					46
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	1	1	1			46
							1	9									
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	45	1	414	2	N	-0-					46
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	41	1	366	2	N	-0-	1	1			45
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	29	1	365	2	N	-0-					45
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-					45

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					1
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					1
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					1
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	800	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	801	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	85	1	766	2	N	-0-					-0-
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	817	2	N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

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
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					7
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					7
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	2	N	-0-					7
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					7
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					7
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					7

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	N	-0-					7
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	1	1	1			7
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	N	-0-					7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	45	1	402	2	N	-0-					7
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-					7
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	16	2	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
*08	17	N	1	-0-	-16	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	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
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	72	1	658	2	N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	63	1	565	2	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	2	N	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	61	1	553	2	N	-0-					1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	523	2	N	-0-	1	1			-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	41	1	515	2	N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

03	T. A.		61	-0-	61	115	4	1	57	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	174	4	1	55	2	N	-0-					-0-
05	243	X	69	-0-	-174	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	655	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	75	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	53	1	671	2	Y	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					27
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					27
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					27
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					27
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					27
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	44	1	403	2	N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	42	1	375	2	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	31	1	388	2	N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	86	1	1124	2	N	39	2	1			128
							43	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	980	2	N	22	123	1			27
							24	9									
05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	120	1	1091	2	N	39	1	1			65
							43	9									
06	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	100	1	900	2	N	43	4	1			104
							47	9									
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	80	1	1010	2	N	4	1	1			107
							4	9									
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1028	2	N	1	1	1			107
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	920	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	889	-0-	-71	-0-	89	1	800	2	N	-0-					-0-
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	905	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	870	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	798	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	93	1	853	2	N	-0-					-0-
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	87	1	779	2	N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	65	1	819	2	N	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	61	1	817	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					7
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					7
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					7
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					7
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					7
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	29	1	266	2	N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	29	1	261	2	N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	-0-					1
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	67	1	613	2	N	-0-					1
06	720	N	76	-0-	-644	-0-	8	1	68	2	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	70	-0-	-581	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	822	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	68	1	861	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	911	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	94	1	847	2	N	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	69	1	873	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					27
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	N	-0-					27
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	2	N	-0-					27
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-					27
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	541	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	65	1	595	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	56	1	504	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	628	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1166	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	137	1	1246	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	114	1	1020	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	90	1	1137	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	61	1	556	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	532	-0-	-248	-0-	53	1	478	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	589	N	205	-0-	-384	-0-	15	1	189	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	2	N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	2	N	-0-					1
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	N	-0-					1
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	46	1	410	2	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	2	N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	135	1	1762	2	Y	7					125
							8	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	135	1	1713	2	Y	26	100	1			51
							29	9									
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	179	1	1634	2	Y	15					66
							17	9									
06	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	156	1	1397	2	Y	1					67
							1	9									
07	1953	N	930	-0-	-1023	-0-	68	1	861	2	Y	1					68
							1	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	91	1	1214	2	Y	-0-					68

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					1
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	36	1	332	2	N	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	2	N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					75
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					75
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					75
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					75
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					75
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					1
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	21	1	268	2	Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

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
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	2	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	48	1	434	2	N	-0-					-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-

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
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					1
*07	310	N	78	-0-	-232	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-					1
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	63	1	575	2	N	-0-					1
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	59	1	528	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	44	1	405	2	N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	39	1	348	2	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	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
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	2	N	-0-					-0-
06	390	N	209	-0-	-181	-0-	21	1	188	2	N	-0-					-0-
07	403	N	92	-0-	-311	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	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
03	T. A.		329	-0-	329	1540	329	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1367	-0-	1367	2907	1367	2			Y	-0-					-0-
05	4420	X	1513	-0-	-2907	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1					1
*07	1426	N	430	-0-	-996	-0-	430	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					1
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					1
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					1
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-	1	1			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	73	1	667	2	N	-0-					-0-
06	750	N	657	-0-	-93	-0-	66	1	591	2	N	-0-					-0-
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	45	1	573	2	N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	N	-0-					-0-

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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	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-

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
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					1
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	102	1	1326	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1	1160	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	146	1	1330	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	995	-0-	-385	-0-	100	1	894	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	101	1	1279	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					1
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					1
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					1
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41013	X	30218	-0-	-10795	-0-	30210	2	8	9	N	7	3	1			26
04	39690	X	37989	-0-	-1701	-0-	37989	2			N	-0-	9	1			17
05	41013	X	40717	-0-	-296	-0-	40716	2	1	9	N	1					18
06	39690	X	37000	-0-	-2690	-0-	36982	2	18	9	N	16	1	1			33
*07	41013	X	36977	-0-	-4036	-0-	36977	2			N	-0-	33	1			-0-
*08	39586	X	39586	-0-	-0-	-0-	39586	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	492	2	N	-0-					-0-
05	620	N	414	-0-	-206	-0-	41	1	373	2	N	-0-					-0-
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	31	1	276	2	N	-0-					-0-
07	558	N	313	-0-	-245	-0-	23	1	290	2	N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	72	1	912	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	118	1	1081	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	863	-0-	-217	-0-	86	1	776	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	69	1	874	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	925	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	150	1	1947	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	139	1	1771	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	212	1	1931	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	193	1	1735	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	135	1	1709	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	142	1	1887	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		13	-0-	13	25	13	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	41	16	2			N	-0-					-0-
05	54	X	13	-0-	-41	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	261	1	3395	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	251	1	3189	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	376	1	3429	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	361	1	3239	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	266	1	3373	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	256	1	3402	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					1
*07	682	N	287	-0-	-395	-0-	287	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	31	1	276	2	N	-0-					-0-
07	372	N	115	-0-	-257	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		139	-0-	139	139	10	1	129	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-					1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	44	1	400	2	N	-0-					1
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	36	1	319	2	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	341	-0-	-124	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	23	1	209	2	N	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-

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
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					1
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					1
05	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			Y	-0-					1
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					1
*07	1550	N	741	-0-	-809	-0-	741	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

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
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					1
05	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			Y	-0-					1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					1
*07	930	N	300	-0-	-630	-0-	300	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	35	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	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
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	131	1	1711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1556	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	197	1	1794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	182	1	1636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	145	1	1839	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	144	1	1918	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	30	1	278	2	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	26	1	237	2	N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	95	1	870	2	N	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	86	1	769	2	N	-0-					-0-
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	847	2	N	-0-					-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1476	-0-	-601	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	Y	2					2
*07	713	N	15	-0-	-698	-0-	15	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					21
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					21
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					21
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					21
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					21
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	171	1	2221	2	N	1	1	1			176
							1	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	117	1	1489	2	N	-0-	65	1			111
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	270	1	2468	2	N	1	1	1			111
							1	9									
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	247	1	2216	2	N	1	47	1			65
							1	9									
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	180	1	2279	2	N	1	1	1			65
							1	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	121	1	1608	2	N	1	1	1			65
							1	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					1
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					1
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	26	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-

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
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	N	-0-					-0-
06	630	N	323	-0-	-307	-0-	32	1	291	2	N	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	-0-					-0-

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
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					1
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					1
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			Y	-0-					1
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					1
*07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		78	-0-	78	78	5	1	73	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					24
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	N	1	1	1			24
							1	9									
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	32	1	295	2	N	-0-					24
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	31	1	274	2	N	-0-	1	1			23
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	22	1	284	2	N	-0-					23
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-					23

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	110	1	1427	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1328	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	157	1	1428	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	152	1	1363	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1414	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	107	1	1418	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	2	N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					1
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					1
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					1
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
*07	1085	N	158	-0-	-927	-0-	158	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	55	1	503	2	N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	53	1	476	2	N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					1
05	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			Y	-0-					1
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					1
*07	899	N	221	-0-	-678	-0-	221	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	N	1					1
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					1
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			Y	-0-					1
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					1
*07	992	N	245	-0-	-747	-0-	245	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	1					2
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-	1	1			1
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					1
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1					2
*07	2077	N	677	-0-	-1400	-0-	677	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					1
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					1
05	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2			Y	-0-					1
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					1
*07	1116	N	273	-0-	-843	-0-	273	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	Y	1					1
*07	992	N	118	-0-	-874	-0-	118	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2063	-0-	-76	-0-	147	1	1914	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	126	1	1601	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	202	1	1840	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2130	X	1653	-0-	-477	-0-	166	1	1486	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2201	X	1755	-0-	-446	-0-	128	1	1626	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	133	1	1766	2	N	1	1	1			-0-
							1	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	2	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	26	1	237	2	N	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-

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
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	1587	2	N	1	1	1			-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	115	1 6 9	1465	2	N	5	5	1			-0-
05	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	110	1 1 9	1001	2	N	1	1	1			-0-
06	1650	N	366	-0-	-1284	-0-	37	1 1 9	328	2	N	1	1	1			-0-
07	1643	N	60	-0-	-1583	-0-	4	1 1 9	55	2	N	1	1	1			-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	605	2	N	1	1	1			-0-

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
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	1233	2	N	1	1	1			-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	990	2	N	3	3	1			-0-
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	128	1 1 9	1171	2	N	1	1	1			-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	117	1 1 9	1051	2	N	1	1	1			-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	1130	2	N	1	1	1			-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1128	2	N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	859	2	N	1	1	1			2
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	665	2	N	6	6	1			2
05	1147	N	792	-0-	-355	-0-	78	1 1 9	713	2	N	1	1	1			2
06	900	N	659	-0-	-241	-0-	66	1 1 9	592	2	N	1	3	1			-0-
07	744	N	626	-0-	-118	-0-	46	1 1 9	579	2	N	1	1	1			-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	543	2	N	1	1	1			-0-

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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					1
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					1
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			Y	-0-					1
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					1
*07	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					1
05	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	2			Y	-0-					1
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
*07	899	N	155	-0-	-744	-0-	155	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

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
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	N	41	168	1			46
							45	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	3	3	1			46
							3	9									
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	102	1	928	2	N	1	1	1			46
							1	9									
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	91	1	820	2	N	13	2	1			57
							14	9									
07	930	N	608	-0-	-322	-0-	44	1	563	2	N	1	1	1			57
							1	9									
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	72	1	959	2	N	-0-					57

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	108	1	1408	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	149	1	1359	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	141	1	1265	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	103	1	1312	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	101	1	1338	2	N	1	1	1			-0-
							1	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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	70	1	637	2	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	68	1	607	2	N	3					3
							3	9									
07	806	N	613	-0-	-193	-0-	45	1	568	2	N	-0-					3
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	595	2	N	-0-					3

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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					1
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	161	1	1445	2	N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	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
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	2	N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	745	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	65	1	584	2	N	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	N	-0-					-0-
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	45	1	592	2	N	-0-					-0-

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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	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
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					1
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					1
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					1
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					1
*07	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1336	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

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
03	3751	X	36	-0-	-3715	-0-	36	2			Y	-0-					1
04	3630	X	252	-0-	-3378	-0-	252	2			Y	-0-					1
05	3627	X	516	-0-	-3111	-0-	516	2			Y	-0-					1
06	3510	X	331	-0-	-3179	-0-	331	2			Y	-0-					1
*07	2759	X	35	-0-	-2724	-0-	35	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					1
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	N	-0-					1
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	2	N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	191	1	2480	2	N	1	1	1			45
							1	9									
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	182	1	2323	2	N	10	7	1			48
							11	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	270	1	2460	2	N	1	1	1			48
							1	9									
06	2580	N	2509	-0-	-71	-0-	251	1	2257	2	N	1	4	1			45
							1	9									
07	2604	N	2343	-0-	-261	-0-	171	1	2171	2	N	1	1	1			45
							1	9									
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	1	1	1			45
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	5	1	858	2	Y	-0-					21
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	2	Y	-0-					21
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	8	1	880	2	Y	-0-					21
06	840	N	697	-0-	-143	-0-	7	1	690	2	Y	-0-	1	1			20
07	899	N	351	-0-	-548	-0-	5	1	346	2	Y	-0-					20
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					20

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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	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
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	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
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1185	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	145	1	1319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	127	1	1138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	98	1	1250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	89	1	1187	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1669	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1010	2	1	9	Y	1					1
*07	1178	N	874	-0-	-304	-0-	874	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

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
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	2	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	653	2	N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	62	1	554	2	N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-

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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	33	1	299	2	N	-0-					1
06	390	N	136	-0-	-254	-0-	14	1	122	2	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	110	-0-	-262	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1935	-0-	-1134	-0-	1935	2			N	-0-					2
04	2970	X	2653	-0-	-317	-0-	2653	2			N	-0-	1	1			1
05	3007	X	2823	-0-	-184	-0-	2823	2			N	-0-					1
06	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	2720	2	1	9	N	1					2
*07	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	704	-0-	-2148	-0-	703	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2760	X	1557	-0-	-1203	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	2009	-0-	-254	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1551	-0-	-639	-0-	1550	2	1	9	Y	1					1
*07	2263	X	717	-0-	-1546	-0-	717	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	1	1	1			51
							1	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	N	2	2	1			51
							2	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	97	1	885	2	N	-0-					51
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	85	1	763	2	N	-0-	1	1			50
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	70	1	893	2	N	1	1	1			50
							1	9									
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	72	1	962	2	N	1	1	1			50
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	18	1	1184	2	Y	-0-					19
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	17	1	1182	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	25	1	1316	2	Y	-0-					19
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	23	1	1195	2	Y	-0-					19
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	17	1	1304	2	Y	-0-	1	1			18
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	18	1	1192	2	Y	-0-					18

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					1
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					1
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	682	N	296	-0-	-386	-0-	296	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 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
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2056	2	2	9	Y	2					2
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	837	N	204	-0-	-633	-0-	20	1	184	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3036	-0-	36	36	304	1	2732	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	7001	-0-	3901	3937	496	1	6298	2	N	188					188
							207	9									
*08	3100	N	4947	-0-	1847	5784	345	1	4591	2	N	10	153	1			45
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1723	-0-	-1842	-0-	89	1	1634	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2442	-0-	-1008	-0-	77	1	2363	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	120	1	2852	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3450	X	2376	-0-	-1074	-0-	108	1	2267	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3565	X	1654	-0-	-1911	-0-	92	1	1561	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	81	1	742	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	76	1	686	2	N	-0-					-0-
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	Y	6	1	1			171
							7	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	3	3	1			171
							3	9									
05	1209	N	994	-0-	-215	-0-	92	1	898	2	Y	4	1	1			174
							4	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	907	2	Y	10	1	1			183
							11	9									
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	72	1	974	2	Y	4					187
							4	9									
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	2	Y	6	184	1			9
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	188	1	2447	2	N	1	1	1			3
							1	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	160	1	2033	2	N	5	5	1			3
							6	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	2550	N	1518	-0-	-1032	-0-	152	1	1365	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
07	2263	N	1598	-0-	-665	-0-	117	1	1480	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2017	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	11	1	1			76
							12	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1323	2	N	18	3	1			91
							20	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	14	1	1			104
							15	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	1435	2	N	1	2	1			103
							1	9									
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1505	2	N	6	1	1			108
							7	9									
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	114	1	1516	2	N	1	1	1			108
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					44
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	718	2	N	-0-					44
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	497	2	N	-0-					44
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	2	N	-0-	1	1			43
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	36	1	457	2	N	-0-					43
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-					43

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					14
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	1	1	1			14
							1	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	2	N	-0-					14
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	2	N	-0-	1	1			13
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-					13
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					13

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1403	-0-	1403	1556	76	1	995	2	N	302	172	1			157
							332	9									
04	T. A.		1216	-0-	1216	2772	80	1	1017	2	N	108	2	1			263
							119	9									
05	T. A.		2201	-0-	2201	4973	204	1	1861	2	N	124					387
							136	9									
06	T. A.		1928	-0-	1928	6901	187	1	1682	2	N	54	354	1			87
							59	9									
07	T. A.		1699	-0-	1699	8600	120	1	1517	2	N	56					143
							62	9									
*08	3100	N	644	-0-	-2456	6144	40	1	528	2	N	69					212
							76	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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					27
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	2	N	-0-					27
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-					27
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	2	N	-0-					27
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	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
03	T. A.		199	-0-	199	1186	14	1	177	2	N	7					128
							8	9									
04	T. A.		809	-0-	809	1995	58	1	733	2	N	16	86	1			58
							18	9									
05	2636	X	641	-0-	-1995	-0-	63	1	578	2	N	-0-					58
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	N	11	1	1			68
							12	9									
07	837	N	596	-0-	-241	-0-	43	1	543	2	N	9					77
							10	9									
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	N	-0-					77

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
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	39	1	350	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	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
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	67	1	610	2	N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	58	1	523	2	N	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-					-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	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
03	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	225	1	2930	2	N	7	4	1			8
							8	9									
04	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	178	1	2267	2	N	11	11	1			8
							12	9									
05	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	322	1	2940	2	N	3	3	1			8
							3	9									
06	3270	X	357	-0-	-2913	-0-	35	1	316	2	N	5	10	1			3
							6	9									
*07	3286	X	19	-0-	-3267	-0-	1	1	15	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
08	3162	X	35	-0-	-3127	-0-	2	1	30	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	1528	-0-	-3308	-0-	1528	2			Y	-0-					3
04	4680	X	2936	-0-	-1744	-0-	2936	2			Y	-0-	1	1			2
05	4557	X	3545	-0-	-1012	-0-	3545	2			Y	-0-					2
06	4410	X	3609	-0-	-801	-0-	3607	2	2	9	Y	2					4
*07	4557	X	2287	-0-	-2270	-0-	2287	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	3038	X	1391	-0-	-1647	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	N	-0-					46
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	654	2	N	2	2	1			46
							2	9									
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	76	1	693	2	N	-0-					46
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	72	1	648	2	N	-0-	1	1			45
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	53	1	676	2	N	-0-					45
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	83	1	1059	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	124	1	1128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	118	1	1057	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	87	1	1103	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22940	X	21372	-0-	-1568	-0-	21371	2	1	9	Y	1					17
04	22200	X	11837	-0-	-10363	-0-	11837	2			Y	-0-	6	1			11
05	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					Y	1					12
06	22200	X	13785	-0-	-8415	-0-	13773	2	12	9	Y	11					23
*07	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			Y	-0-	23	1			-0-
08	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	22154	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	288	1	3754	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	259	1	3290	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	407	1	3716	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4350	X	3656	-0-	-694	-0-	366	1	3288	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4495	X	3929	-0-	-566	-0-	287	1	3640	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	274	1	3636	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	173	1	2248	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	163	1	2078	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	243	1	2220	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	229	1	2057	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	164	1	2080	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	157	1	2093	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1044	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	107	1	956	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	1058	2	N	1	1	1			-0-
							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
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	150	1	1369	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	138	1	1238	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	104	1	1325	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	137	1	1818	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1	1	1969	2	Y	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2	1	2154	2	Y	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	2	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	1	1	826	2	Y	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	595	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1023	N	489	-0-	-534	-0-	48	1	440	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	506	-0-	-484	-0-	51	1	455	2	N	-0-					-0-
07	682	N	530	-0-	-152	-0-	39	1	491	2	N	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					1
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	1	1			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	N	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	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
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	147	1	1912	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	134	1	1711	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	215	1	1964	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	196	1	1761	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	148	1	1967	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	82	1	744	2	N	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	72	1	649	2	N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	529	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	261	1	2340	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	170	1	2162	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	136	1	1803	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	5816	-0-	-1934	-0-	5816	2			Y	-0-					3
04	7500	X	6241	-0-	-1259	-0-	6241	2			Y	-0-	1	1			2
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			Y	-0-					2
06	7320	X	6575	-0-	-745	-0-	6574	2	1	9	Y	1					3
*07	7564	X	6533	-0-	-1031	-0-	6533	2			Y	-0-	3	1			-0-
*08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	N	-0-					1
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	93	1	853	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	468	-0-	-372	-0-	47	1	421	2	N	-0-	1	1			-0-
07	868	N	570	-0-	-298	-0-	42	1	528	2	N	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 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
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	763	2	N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	81	1	725	2	N	-0-					-0-
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	58	1	742	2	N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	781	-0-	-4241	-0-	781	2			Y	-0-					3
04	4860	X	2520	-0-	-2340	-0-	2520	2			Y	-0-	1	1			2
05	4557	X	3071	-0-	-1486	-0-	3071	2			Y	-0-					2
06	4410	X	2188	-0-	-2222	-0-	2187	2	1	9	Y	1					3
*07	4557	X	642	-0-	-3915	-0-	642	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2108	X	208	-0-	-1900	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	188	1	2450	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2820	X	2455	-0-	-365	-0-	178	1	2269	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3131	X	2577	-0-	-554	-0-	254	1	2322	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3030	X	2488	-0-	-542	-0-	249	1	2238	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	188	1	2390	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2635	X	2592	-0-	-43	-0-	181	1	2410	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	41	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	69	1	901	2	N	13	1	1			78
							14	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	52	1	658	2	N	9	3	1			84
							10	9									
05	1023	N	798	-0-	-225	-0-	76	1	694	2	N	25					109
							28	9									
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	79	1	706	2	N	-0-	1	1			108
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	N	-0-					108
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	-0-					108

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	2	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	46	1	411	2	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					1
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					1
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					1
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					1
*07	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	82	1	748	2	N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	77	1	692	2	N	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	N	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	723	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	1	1	1			12
							1	9									
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	18	1	166	2	N	-0-					12
06	300	N	146	-0-	-154	-0-	15	1	131	2	N	-0-					12
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	18	1	234	2	N	-0-					12
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	2	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	60	1	549	2	N	-0-					-0-
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	50	1	445	2	N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	42	1	529	2	N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	532	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	624	2	N	-0-					-0-
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	66	1	833	2	N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	111	1	1439	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	105	1	1342	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	156	1	1420	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1383	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	118	1	1499	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	68	1	621	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	64	1	572	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	47	1	591	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	59	1	762	2	N	1	1	1			45
							1	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	N	3	3	1			45
							3	9									
05	899	N	881	-0-	-18	-0-	87	1	794	2	N	-0-					45
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	76	1	679	2	N	-0-	1	1			44
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	N	-0-	1	1			43
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	N	-0-					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

03	T. A.		42	-0-	42	87	3	1	39	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	130	3	1	40	2	N	-0-					-0-
05	200	X	70	-0-	-130	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	116	1	1510	2	N	1	1	1			10
							1	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	2	N	4	4	1			10
							4	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	162	1	1480	2	N	1	1	1			10
							1	9									
06	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	156	1	1397	2	N	1	3	1			8
							1	9									
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	116	1	1467	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	N	1	1	1			8
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	50	1	454	2	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	2					31
							2	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	3					34
							3	9									
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	59					93
							65	9									
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	31	1	1			123
							34	9									
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	24					147
							26	9									
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	26					173
							29	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	28	1	355	2	N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	70	1	915	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	146	1	1312	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	111	1	1411	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	1661	-0-	-3113	-0-	1661	2			Y	-0-					3
04	4620	X	2668	-0-	-1952	-0-	2668	2			Y	-0-	1	1			2
05	4433	X	3410	-0-	-1023	-0-	3410	2			Y	-0-					2
06	4290	X	3086	-0-	-1204	-0-	3086	2			Y	-0-					2
*07	4433	X	1336	-0-	-3097	-0-	1336	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	153	1	1992	2	N	1	1	1			17
							1	9									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	147	1	1865	2	N	5	5	1			17
							6	9									
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	216	1	1968	2	N	1	1	1			17
							1	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	210	1	1885	2	N	1	3	1			15
							1	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	164	1	2079	2	N	1	1	1			15
							1	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	2008	2	N	1	1	1			15
							1	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
03	5239	X	5185	-0-	-54	-0-	370	1	4812	2	N	3	3	1			6
							3	9									
04	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	332	1	4226	2	N	14	14	1			6
							15	9									
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	531	1	4844	2	N	3	3	1			6
							3	9									
06	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	495	1	4441	2	N	3	9	1			-0-
							3	9									
07	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	360	1	4567	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	350	1	4650	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

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
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					52
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					52
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					52
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	2			Y	-0-					52
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					52
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					52

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					2
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1	2	1			1
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					1
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	N	-0-					1
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49	1	444	2	N	-0-					1
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	-0-					-0-

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
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	860	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	721	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	88	1	802	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	64	1	574	2	N	-0-	1	1			-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	58	1	733	2	N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					1
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1459	-0-	-2106	-0-	1458	2	1	9	Y	1					3
04	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	3050	2			Y	-0-	1	1			2
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					2
06	3450	X	3097	-0-	-353	-0-	3096	2	1	9	Y	1					3
*07	3565	X	1291	-0-	-2274	-0-	1291	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3162	X	1495	-0-	-1667	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1084	-0-	-1768	-0-	1084	2			Y	-0-					2
04	2760	X	2009	-0-	-751	-0-	2009	2			Y	-0-	1	1			1
05	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			Y	-0-					1
06	2520	X	2011	-0-	-509	-0-	2010	2	1	9	Y	1					2
*07	2604	X	1119	-0-	-1485	-0-	1119	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	271	1	3529	2	N	2	2	1			5
							2	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	250	1	3185	2	N	11	11	1			5
							12	9									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	375	1	3423	2	N	2	2	1			5
							2	9									
06	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	348	1	3120	2	N	2	7	1			-0-
							2	9									
07	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	259	1	3291	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	250	1	3326	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	63	1	578	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	780	N	334	-0-	-446	-0-	33	1	300	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	41	1	524	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	619	2	N	1	1	1			-0-
							1	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					1
05	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1536	2			Y	-0-					1
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					1
*07	1364	N	450	-0-	-914	-0-	450	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					1
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					1
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					1
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

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
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	32	1	290	2	N	-0-					1
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	27	1	241	2	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	20	1	259	2	N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	1884	-0-	-2301	-0-	1883	2	1	9	Y	1					3
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-	1	1			2
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-					2
06	4050	X	3987	-0-	-63	-0-	3986	2	1	9	Y	1					3
*07	4185	X	1584	-0-	-2601	-0-	1584	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3720	X	1901	-0-	-1819	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-					4
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	1	1	1			4
							1	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	38	1	343	2	N	-0-					4
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	35	1	311	2	N	-0-	1	1			3
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	2	N	-0-					3
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					45
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					45
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	N	-0-					45
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					45
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					45
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1493	-0-	-1607	3508	1493	2			Y	-0-					2
04	3000	N	2089	-0-	-911	2597	2089	2			Y	-0-					2
05	3100	N	1805	-0-	-1295	1302	1805	2			Y	-0-					2
06	2019	N	717	-0-	-1302	-0-	716	2	1	9	Y	1	1	1			2
*07	2046	N	711	-0-	-1335	-0-	711	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					2
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			Y	-0-					2
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-	1	1			1
*07	1426	N	437	-0-	-989	-0-	437	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					1
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					1
05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			Y	-0-					1
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					1
*07	1364	N	969	-0-	-395	-0-	969	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		953	-0-	953	1869	68	1	885	2	N	-0-					39
04	T. A.		765	-0-	765	2634	56	1	709	2	N	-0-					39
05	3438	X	804	-0-	-2634	-0-	79	1	725	2	N	-0-					39
06	930	N	724	-0-	-206	-0-	73	1	651	2	N	-0-	1	1			38
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	54	1	683	2	N	-0-					38
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-					38

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
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	52	1	471	2	N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	47	1	423	2	N	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	2	N	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					1
05	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	1163	2			Y	-0-					1
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1
*07	775	N	125	-0-	-650	-0-	125	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					11
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	54	1	494	2	N	-0-					11
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	51	1	454	2	N	-0-	1	1			10
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	38	1	486	2	N	-0-					10
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					1
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					1
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					1
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	899	N	298	-0-	-601	-0-	298	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	915	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	1054	N	433	-0-	-621	-0-	43	1	389	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	68	1	612	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	844	-0-	-179	-0-	62	1	781	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	47	1	421	2	N	-0-					-0-
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	17	1	824	2	Y	-0-					117
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	8	78	1			47
							9	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-					47
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	79	1	1346	2	Y	-0-					47
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	Y	-0-					47
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	53	1	1371	2	Y	-0-					47

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

03	4123	X	1866	-0-	-2257	-0-	1866	2			Y	-0-					2
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-	1	1			1
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4821	2	1	9	Y	1					2
06	3990	X	3940	-0-	-50	-0-	3939	2	1	9	Y	1					3
*07	4123	X	1542	-0-	-2581	-0-	1542	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3720	X	1777	-0-	-1943	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					97
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					97
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-					97
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					97
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					97
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					97

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					165
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1900	2	35	9	Y	32	170	1			27
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1936	2	8	9	Y	7					34
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1	9	Y	1					35
*07	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			Y	-0-	2	1			33
*08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1919	2	48	9	Y	44					77

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	671	2	N	-0-					80
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	N	2	2	1			80
							2	9									
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	57	1	524	2	N	-0-					80
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	53	1	480	2	N	-0-					80
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	39	1	498	2	N	-0-					80
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	N	-0-					80

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	1	1			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

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
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	962	2	Y	1	1	1			150
							1	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	1	123	1			28
							1	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1014	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	93	1	838	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	74	1	941	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1022	2	Y	1	1	1			28
							1	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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	108	1	1406	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	801	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	141	1	1288	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1470	N	825	-0-	-645	-0-	83	1	741	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	169	1	2151	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	198	1	2627	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	84	1	768	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	N	308	-0-	-322	-0-	31	1	276	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	N	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-

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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	2	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-

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
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	105	1	1368	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	97	1	1233	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	135	1	1230	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	127	1	1142	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	98	1	1243	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1169	2	N	1	1	1			-0-
							1	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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	102	-0-	-177	-0-	10	1	92	2	N	-0-					1
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	7	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	875	2	N	-0-					
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	2	2	1			55
							2	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	95	1	865	2	N	-0-					55
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	88	1	792	2	N	-0-					55
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	66	1	843	2	N	-0-					55
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	-0-					55

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		889	-0-	889	2274	63	1	826	2	N	-0-					8
04	T. A.		624	-0-	624	2898	45	1	578	2	N	1	1	1			8
							1	9									
05	3424	X	526	-0-	-2898	-0-	52	1	474	2	N	-0-					8
06	2460	X	426	-0-	-2034	-0-	39	1	354	2	N	30					38
							33	9									
07	1519	X	475	-0-	-1044	-0-	35	1	440	2	N	-0-					38
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	2	N	-0-					38

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2422	-0-	-1794	-0-	2422	2			Y	-0-					1
04	4020	X	3266	-0-	-754	-0-	3266	2			Y	-0-					1
05	3906	X	2675	-0-	-1231	-0-	2675	2			Y	-0-					1
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2			Y	-0-					1
*07	3751	X	2974	-0-	-777	-0-	2974	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	N	-0-					25
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	660	2	N	2	2	1			25
							2	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	2	N	-0-					25
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	623	2	N	-0-					25
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	53	1	673	2	N	-0-					25
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	51	1	678	2	N	-0-					25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					2
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					2
05	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1501	2			Y	-0-					2
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-	1	1			1
*07	1209	N	453	-0-	-756	-0-	453	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	N	-0-					-0-
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	27	1	243	2	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	513	2	N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	747	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	76	1	689	2	N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	75	1	675	2	N	-0-					-0-
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	46	1	584	2	N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3651	-0-	-7	-0-	260	1	3389	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	246	1	3131	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	368	1	3356	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	330	1	2966	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3658	X	2394	-0-	-1264	-0-	175	1	2217	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	251	1	3341	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1325	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1214	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	139	1	1271	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	132	1	1186	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	97	1	1238	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	N	1	1	1			-0-
							1	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
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	996	2	N	1	1	1			80
							1	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	919	2	N	31	84	1			27
							34	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1014	2	N	1	1	1			27
							1	9									
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	103	1	920	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	N	1	1	1			27
							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
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	656	2	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	2	N	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	N	-0-					-0-

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
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					2
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-	1	1			1
05	2945	N	2565	-0-	-380	-0-	2565	2			Y	-0-					1
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	2	1	9	Y	1					2
*07	2480	N	1111	-0-	-1369	-0-	1111	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

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
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	2	Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					2
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					2
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					2
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

03	T. A.		10922	-0-	10922	34206	779	1	10142	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	T. A.		8065	-0-	8065	42271	586	1	7461	2	N	16	16	1			1
							18	9									
05	49354	X	7083	-0-	-42271	-0-	699	1	6378	2	N	5	5	1			1
							6	9									
06	14820	X	5425	-0-	-9395	-0-	543	1	4878	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
07	15314	X	5142	-0-	-10172	-0-	375	1	4763	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	9393	X	4826	-0-	-4567	-0-	337	1	4485	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					6
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					6
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					6
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					6
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-	1	1			5
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					1
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					1
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					3
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-	1	1			2
05	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	1683	2			Y	-0-					2
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-	1	1			1
*07	1364	N	322	-0-	-1042	-0-	322	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	84	1	1100	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	80	1	1013	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	118	1	1079	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	111	1	998	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	81	1	1026	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	2	N	1	1	1			-0-
							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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					1
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-					1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	22	1	202	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	129	1	1674	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	120	1	1521	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	183	1	1668	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	157	1	1412	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	106	1	1350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	102	1	1350	2	N	1	1	1			-0-
							1	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
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	265	1	3450	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	233	1	2972	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	339	1	3096	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	367	1	3298	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	267	1	3387	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	254	1	3370	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					1
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					1
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	963	2	1	9	Y	1					2
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	1	1			1
*07	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8027	X	2245	-0-	-5782	-0-	160	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1624	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	170	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	-0-					-0-
*07	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	98	1	1241	2	N	-0-					-0-
*08	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	89	1	1178	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					1
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					1
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	2			Y	-0-					1
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					1
*07	837	N	448	-0-	-389	-0-	448	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	53	1	476	2	N	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-					-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					1
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					1
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	163	1	2128	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	138	1	1757	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	189	1	1725	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	207	1	1862	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	116	1	1471	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	101	1	1345	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					1
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					1
05	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	2			Y	-0-					1
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	961	N	179	-0-	-782	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	117	1	1524	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	112	1	1420	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2015	N	1572	-0-	-443	-0-	155	1	1416	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	153	1	1374	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	117	1	1482	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1305	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					1
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					1
05	1736	N	1206	-0-	-530	-0-	1206	2			N	-0-					1
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					1
*07	961	N	227	-0-	-734	-0-	227	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	134	1	1745	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	129	1	1643	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	195	1	1781	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	187	1	1683	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1806	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	139	1	1848	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	2	N	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	84	1	765	2	N	-0-					-0-
06	810	N	762	-0-	-48	-0-	76	1	686	2	N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	282	1	3670	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	263	1	3596	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	394	1	3593	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	345	1	3302	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	246	1	3122	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	263	1	3493	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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 #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	59	1 9	774	2	N	1	1	1			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1 9	696	2	N	2	2	1			-0-
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	75	1	682	2	N	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	73	1	652	2	N	-0-					-0-
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	53	1	670	2	N	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	68	1 9	885	2	N	1	1	1			-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	65	1 9	831	2	N	2	2	1			-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	97	1 9	889	2	N	1	1	1			-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	92	1 9	822	2	N	1	1	1			-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	67	1 9	850	2	N	1	1	1			-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1 9	837	2	N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		73	-0-	73	134	5	1	68	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		96	-0-	96	230	7	1	89	2	N	-0-					-0-
05	335	X	105	-0-	-230	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1 9	1362	2	N	1	1	1			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	1308	2	N	3	3	1			-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	142	1 9	1293	2	N	1	1	1			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	129	1 9	1156	2	N	1	1	1			-0-
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1408	2	N	1	1	1			-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1 9	579	2	N	1	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	38	2	N	1	1	1			-0-
							1		9							
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	496	2	N	2	2	1			-0-
							2		9							
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	513	2	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	510	2	N	-0-					-0-
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	46	587	2	N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	273	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	53	685	2	N	1	1	1			-0-
							1		9							
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	695	2	N	2	2	1			-0-
							2		9							
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	87	794	2	N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	74	667	2	N	-0-					-0-
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	57	725	2	N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	58	771	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	783	2	N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	53	678	2	N	2	2	1			-0-
							2		9							
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	88	802	2	N	-0-					-0-
06	810	N	745	-0-	-65	-0-	75	670	2	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	697	2	N	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	51	679	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198		2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13		2	Y	-0-					-0-
05	310	N	33	-0-	-277	-0-	33		2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1788	-0-	-723	-0-	1788		2	Y	-0-					2
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343		2	Y	-0-	1	1			1
05	4216	X	1320	-0-	-2896	-0-	1320		2	Y	-0-					1
06	4080	X	1014	-0-	-3066	-0-	1013	1	2 9	Y	1					2
*07	2170	X	936	-0-	-1234	-0-	936		2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1271	X	960	-0-	-311	-0-	960		2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	70	1	906	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	63	1	807	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	94	1	860	2	N	-0-					-0-
06	960	N	829	-0-	-131	-0-	83	1	746	2	N	-0-					-0-
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	841	2	N	-0-					-0-
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1656	-0-	-1351	-0-	1656	2			Y	-0-					2
04	2910	X	2581	-0-	-329	-0-	2581	2			Y	-0-	1	1			1
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					1
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1					2
*07	2666	N	2128	-0-	-538	-0-	2128	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	4					142
							4	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	6	1	1			147
							7	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	8					155
							9	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	8					163
							9	9									
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	9					172
							10	9									
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	1					173
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	156	1	2034	2	N	1	1	1			142
							1	9									
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	165	1	2101	2	N	12	147	1			7
							13	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	238	1	2171	2	N	5	1	1			11
							6	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	219	1	1964	2	N	3	1	1			13
							3	9									
07	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	160	1	2034	2	N	4	1	1			16
							4	9									
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	159	1	2113	2	N	8	1	1			23
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					1
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	17	1	954	2	Y	-0-					1
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-					1
06	900	N	331	-0-	-569	-0-	8	1	323	2	Y	-0-					1
*07	992	N	41	-0-	-951	-0-	41	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	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
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	589	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	961	N	581	-0-	-380	-0-	57	1	524	2	N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	59	1	532	2	N	-0-					-0-
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-					1
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	26	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	93	1	1217	2	N	1	1	1			39
							1	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	88	1	1124	2	N	5	3	1			41
							6	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	132	1	1202	2	N	6	1	1			46
							7	9									
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	125	1	1121	2	N	1	2	1			45
							1	9									
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	93	1	1176	2	N	13	1	1			57
							14	9									
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	89	1	1181	2	N	4	1	1			60
							4	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					2
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					2
05	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			Y	-0-					2
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	1	1			1
*07	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-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
03	T. A.		686	-0-	686	1428	35	1	461	2	N	173	175	1			246
							190	9									
04	T. A.		413	-0-	413	1841	24	1	299	2	N	82	167	1			161
							90	9									
05	T. A.		433	-0-	433	2274	31	1	282	2	N	109					270
							120	9									
06	T. A.		349	-0-	349	2623	25	1	225	2	N	90	212	1			148
							99	9									
07	T. A.		130	-0-	130	2753	9	1	111	2	N	9					157
							10	9									
*08	2997	N	244	-0-	-2753	-0-	9	1	125	2	N	100					257
							110	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-0-
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	24	1	300	2	N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

03	4712	X	157	-0-	-4555	-0-	156	2	1	9	Y	1					3
04	4560	X	2999	-0-	-1561	-0-	2999	2			Y	-0-	1	1			2
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					2
06	2490	X	1955	-0-	-535	-0-	1954	2	1	9	Y	1					3
*07	3100	X	415	-0-	-2685	-0-	415	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					1
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

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
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1471	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	106	1	1345	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	159	1	1455	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	150	1	1344	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	110	1	1401	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	106	1	1413	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	99	1	1288	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	93	1	1186	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	136	1	1245	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	126	1	1130	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	95	1	1204	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	91	1	1207	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	36	1	325	2	N	-0-					-0-
06	360	N	129	-0-	-231	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					1
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					1
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			Y	-0-					1
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					1
*07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1364	N	139	-0-	-1225	-0-	14	1	124	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	148	-0-	-452	-0-	15	1	132	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	269	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	100	1	910	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	91	1	816	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	68	1	868	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	620	N	236	-0-	-384	-0-	23	1	213	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	759	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	82	1	748	2	N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	76	1	682	2	N	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	N	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-

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
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	22	1	205	2	N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1083	-0-	-591	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	222	-0-	-522	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					10
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					10
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					10
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-					10
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					10
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	2					12
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	51	1	456	2	N	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	43	1	389	2	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	N	-0-					-0-
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-

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
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					1
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					1
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					1
06	960	N	440	-0-	-520	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	N	-0-					1
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	27	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	405	1	5266	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	373	1	4751	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	594	1	5420	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	5490	X	5448	-0-	-42	-0-	546	1	4899	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	419	1	5320	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	409	1	5438	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	N	-0-					70
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-	44	1			26
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	N	-0-					26
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-	3	1			23
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	646	2	N	-0-					23
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	N	2					25
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	38	1	347	2	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	33	1	297	2	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-					1
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	32	1	284	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					1
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					1
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					1
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					2
*07	1488	N	356	-0-	-1132	-0-	356	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		-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 #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	601	2	N	-0-					-0-
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	34	1	302	2	N	-0-					-0-
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	23	1	287	2	N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					1
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					1
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					1
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	173	1	2247	2	Y	1	1	1			40
							1	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	154	1	1958	2	Y	7	5	1			42
							8	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	248	1	2265	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
06	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	215	1	1932	2	Y	8	1	1			50
							9	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	165	1	2091	2	Y	8	1	1			57
							9	9									
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	164	1	2179	2	Y	2	1	1			58
							2	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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-					2
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	592	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	620	N	441	-0-	-179	-0-	3	1	438	2	Y	-0-					2
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	-0-					-0-

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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					2
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			Y	-0-					2
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-	1	1			1
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					13
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					13
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			Y	-0-					13
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	Y	1	1	1			13
*07	1488	N	1010	-0-	-478	-0-	1010	2			Y	-0-	1	1			12
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					12

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					7
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					7
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					7
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					7
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	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
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	209	1	2717	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	191	1	2434	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	292	1	2665	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	268	1	2408	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	200	1	2539	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	197	1	2617	2	N	1	1	1			-0-
							1	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
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					1
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					1
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					1
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

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
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1					2
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-	1	1			1
05	2325	N	2010	-0-	-315	-0-	2010	2			Y	-0-					1
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1	9	Y	1					2
*07	1860	N	767	-0-	-1093	-0-	767	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	81	1	735	2	N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	70	1	632	2	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	N	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	53	1	700	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2516	2	1	9	Y	1					2
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-	1	1			1
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					1
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	Y	1					2
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	57	1	740	2	N	-0-					148
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	6	2	1			152
							7	9									
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	86	1	781	2	N	3	110	1			45
							3	9									
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	70	1	632	2	N	8					53
							9	9									
07	713	N	617	-0-	-96	-0-	45	1	568	2	N	4					57
							4	9									
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	N	1					58
							1	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					1
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			Y	-0-					1
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	1	1	609	2	Y	-0-					1
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	Y	-0-					1
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	1	1	831	2	Y	-0-					1
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	638	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	806	N	436	-0-	-370	-0-	1	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	Y	-0-					-0-

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
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1					6
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					6
05	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-					6
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1	2	1			5
*07	1767	N	879	-0-	-888	-0-	879	2			Y	-0-	2	1			3
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					3

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
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					1
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					1
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					1
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	609	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	713	N	66	-0-	-647	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
*08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	10	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	10	1	2173	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	15	1	2384	2	Y	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	15	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1600	-0-	-663	-0-	11	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	10	1	1778	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
03	7688	X	4783	-0-	-2905	-0-	4782	2	1	9	Y	1					5
04	7440	X	6526	-0-	-914	-0-	6526	2			Y	-0-	2	1			3
05	7533	X	7114	-0-	-419	-0-	7114	2			Y	-0-					3
06	7290	X	6511	-0-	-779	-0-	6508	2	3	9	Y	3					6
*07	7533	X	6300	-0-	-1233	-0-	6300	2			Y	-0-	6	1			-0-
*08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-

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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-					19
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					19
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	-0-					19
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-	1	1			18
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					18
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					18

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					11
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					11
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					11
06	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					11
*07	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1535	2			N	-0-	1	1			10
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	38	1	345	2	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	33	1	297	2	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

03	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1075	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	118	1	1072	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	N	861	-0-	-249	-0-	86	1	774	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	82	1	1040	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	78	1	1041	2	N	1	1	1			-0-
							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
03	5518	X	4674	-0-	-844	-0-	333	1	4337	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5100	X	4127	-0-	-973	-0-	299	1	3805	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	4836	X	4271	-0-	-565	-0-	421	1	3846	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	4680	X	3605	-0-	-1075	-0-	361	1	3240	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4836	X	2987	-0-	-1849	-0-	218	1	2765	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	4681	X	3267	-0-	-1414	-0-	228	1	3035	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					1
04	3000	N	3474	-0-	474	474	3474	2			N	-0-					1
05	3100	N	3640	-0-	540	1014	3640	2			N	-0-					1
06	3000	N	3182	-0-	182	1196	3181	2	1	9	N	1					2
*07	3860	X	2664	-0-	-1196	-0-	2664	2			N	-0-	2	1			-0-
08	3596	X	2882	-0-	-714	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	789	2	N	1	1	1			97
							1	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	N	2	2	1			97
							2	9									
05	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					97
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	1	70	1			28
07	682	N	288	-0-	-394	-0-	21	1	267	2	N	-0-					28
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	N	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

03	3379	X	1486	-0-	-1893	-0-	1486	2			N	-0-					2
04	3270	X	2486	-0-	-784	-0-	2486	2			N	-0-	1	1			1
05	3131	X	2777	-0-	-354	-0-	2777	2			N	-0-					1
06	3030	X	2404	-0-	-626	-0-	2403	2	1	9	N	1					2
*07	3131	X	1480	-0-	-1651	-0-	1480	2			N	-0-	2	1			-0-
08	2573	X	1346	-0-	-1227	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	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
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					1
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					1
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			Y	-0-					1
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					1
*07	1085	N	614	-0-	-471	-0-	614	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

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
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					1
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					1
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					1
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		26	-0-	26	39	2	1	24	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		142	-0-	142	181	14	1	128	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		297	-0-	297	478	30	1	267	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		400	-0-	400	878	29	1	371	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		441	-0-	441	1319	31	1	410	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2	-0-	2	16	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					4
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					4
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1					5
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	1	1			4
*07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-	1	1			3
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					1
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			Y	-0-					1
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	465	N	169	-0-	-296	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-	1	1			1
05	2449	N	1898	-0-	-551	-0-	1898	2			Y	-0-					1
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	Y	1					2
*07	1581	N	421	-0-	-1160	-0-	421	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	0	N	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	25	1	227	2	N	-0-					1
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	33	1	293	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					1
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					1
05	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	2			Y	-0-					1
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					1
*07	1240	N	449	-0-	-791	-0-	449	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					2
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					2
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	45	1	406	2	N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	43	1	384	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	430	2	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	2	N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	40	1	355	2	N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	99	1	907	2	N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	N	-0-					-0-
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	69	1	871	2	N	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-					-0-

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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	2	N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	37	1	328	2	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	27	1	342	2	N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	29	1	261	2	N	-0-					-0-
06	360	N	183	-0-	-177	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
07	372	N	192	-0-	-180	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	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
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	684	2	N	28					150
							31	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	16	114	1			52
							18	9									
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	61	1	560	2	N	-0-					52
06	750	N	581	-0-	-169	-0-	58	1	523	2	N	-0-					52
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	675	2	N	3					55
							3	9									
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	47	1	628	2	N	-0-					55

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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	56	1	507	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	393	-0-	-134	-0-	39	1	354	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	N	-0-					-0-

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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					1
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					1
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	N	-0-					1
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	N	-0-					1
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	25	1	315	2	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	187	1	2435	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	175	1	2224	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	261	1	2380	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	241	1	2165	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	177	1	2253	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	172	1	2284	2	N	1	1	1			-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					1
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					2
05	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			Y	-0-					2
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1					3
*07	1519	N	574	-0-	-945	-0-	574	2			Y	-0-	2	1			1
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	4037	-0-	-24	-0-	288	1	3747	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3930	X	3715	-0-	-215	-0-	270	1	3434	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	395	1	3601	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	374	1	3360	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	281	1	3566	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	270	1	3583	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	39	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1212	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	51	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1375	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	485	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	N	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	10					188
							11	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	N	10	1	1			197
							11	9									
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	39	1	355	2	N	1					198
							1	9									
06	510	N	365	-0-	-145	-0-	36	1	323	2	N	5					203
							6	9									
07	465	N	341	-0-	-124	-0-	25	1	316	2	N	-0-					203
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					203

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
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80	1	1038	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	75	1	958	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	111	1	1015	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	105	1	941	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	78	1	992	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	973	2	N	1	1	1			-0-
							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
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	N	-0-	1	1			26
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	855	2	N	2	2	1			26
							2	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	912	2	N	-0-					26
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	90	1	808	2	N	-0-	26	1			-0-
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	67	1	854	2	N	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	97	1	1229	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	132	1	1186	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	100	1	1272	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	154	1 9	2000	2	N	1	2	1			-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	146	1 9	1856	2	N	6	6	1			-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	221	1 9	2019	2	N	1	1	1			-0-
06	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	207	1 9	1860	2	N	1	1	1			-0-
07	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	150	1 9	1907	2	N	1	1	1			-0-
*08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	125	1 9	1665	2	N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					15
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					15
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					15
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					15
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	3791	-0-	-5385	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
04	8880	X	6568	-0-	-2312	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7512	-0-	-641	-0-	7512	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	5856	-0-	-2034	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	4436	-0-	-3717	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	4639	-0-	-2150	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-					1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			Y	-0-					1
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					1
*07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	638	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	83	1	761	2	N	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	70	1	624	2	N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	716	2	N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					54
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					54
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-					54
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-	1	1			53
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-					53
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					53

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	N	7					190
							8	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	1	171	1			20
							1	9									
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	68	1	622	2	N	-0-					20
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	63	1	566	2	N	-0-					20
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	N	2					22
							2	9									
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	1					23
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	17	1	151	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1736	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2449	N	2010	-0-	-439	-0-	2009	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1798	N	640	-0-	-1158	-0-	639	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	59	1	762	2	N	-0-					123
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	N	9	2	1			130
							10	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	91	1	830	2	N	3					133
							3	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	847	2	N	10	120	1			23
							11	9									
07	806	N	7	-0-	-799	-0-	1	2	6	9	N	5					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					37

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					2
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	1	1			1
*07	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

03	2046 X	1697	-0-	-349	-0-	1697	2			Y	-0-					2
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					2
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					2
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					2
*07	2046 X	1826	-0-	-220	-0-	1826	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

03	2759 X	508	-0-	-2251	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	1437	-0-	-1233	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	1793	-0-	-904	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	1339	-0-	-1271	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	359	-0-	-2059	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	-0-					30
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	1	1	1			30
							1	9									
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	50	1	454	2	N	-0-					30
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	49	1	444	2	N	-0-					30
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	N	-0-					30
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	-0-					30

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					1
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					1
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					1
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2042	-0-	-593	-0-	109	1	1933	2	Y	-0-					2
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	Y	-0-					2
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2423	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	2635	X	1741	-0-	-894	-0-	105	1	1636	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	2325	X	1696	-0-	-629	-0-	101	1	1595	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					1
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					1
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					1
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					1
*07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

03	3255	X	2000	-0-	-1255	-0-	1999	2	1	9	Y	1					3
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			Y	-0-	1	1			2
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					2
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3665	2	1	9	Y	1					3
*07	3255	X	1987	-0-	-1268	-0-	1987	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3813	X	2363	-0-	-1450	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	60	-0-	-343	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	33	1	298	2	N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	2008	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	214	1	1951	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1729	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	146	1	1851	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	142	1	1888	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

03	3844	X	1282	-0-	-2562	-0-	1282	2			Y	-0-					2
04	3720	X	2845	-0-	-875	-0-	2845	2			Y	-0-	1	1			1
05	3658	X	3179	-0-	-479	-0-	3178	2	1	9	Y	1					2
06	3540	X	2344	-0-	-1196	-0-	2343	2	1	9	Y	1					3
*07	3658	X	944	-0-	-2714	-0-	944	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2790	X	974	-0-	-1816	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

03	T. A.		1311	-0-	1311	3256	91	1	1179	2	N	37	175	1			86
							41	9									
04	T. A.		940	-0-	940	4196	66	1	844	2	N	27	2	1			111
							30	9									
05	T. A.		1110	-0-	1110	5306	108	1	984	2	N	16	1	1			126
							18	9									
06	T. A.		587	-0-	587	5893	57	1	516	2	N	13	2	1			137
							14	9									
07	T. A.		273	-0-	273	6166	20	1	252	2	N	1	1	1			137
							1	9									
*08	3100	N	856	-0-	-2244	3922	57	1	753	2	N	42	1	1			178
							46	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			1
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			1
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1084	2	1 9	Y	1			2
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-	1 1		1
*07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	2		Y	-0-	1 1		-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			6
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-			6
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2		Y	-0-			6
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1 9	Y	1	1 1		6
*07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2		Y	-0-	1 1		5
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-			5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	723 2	N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	596 2	N	2	2 1		-0-
							2	9						
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	77	1	701 2	N	-0-			-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	70	1	626 2	N	-0-			-0-
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	52	1	661 2	N	-0-			-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659 2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1 9	N	1	1 1		-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6 9	N	5	5 1		-0-
05	1829	N	1292	-0-	-537	-0-	1291	2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	992	N	235	-0-	-757	-0-	234	2	1 9	N	1	1 1		-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1 9	N	1	1 1		-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	40	1	361	2	N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	37	1	332	2	N	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	2	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					1
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					1
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					1
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	N	-0-					1
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	N	-0-	1	1			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	163	-0-	-1356	-0-	163	2			Y	-0-					23
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					23
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					23
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	1			23
*07	1519	X	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			Y	-0-	1	1			22
*08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					13
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					142
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					142
05	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					142
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					142
07	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	2			N	-0-					142
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					142

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					1
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					1
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			N	-0-					1
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					1
*07	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	1083	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	T. A.		5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	17	6	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		23	-0-	23	45	23	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		53	-0-	53	98	53	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		24	-0-	24	122	24	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
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*08	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
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	N	-0-					121
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	1	61	1			61
							1	9									
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	34	1	307	2	N	-0-					61
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	32	1	286	2	N	-0-	1	1			60
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	24	1	300	2	N	-0-					60
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					60

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
03	2852	X	1414	-0-	-1438	-0-	1414	2			N	-0-					2
04	2250	X	1856	-0-	-394	-0-	1856	2			N	-0-	1	1			1
05	2604	N	2020	-0-	-584	-0-	2019	2	1	9	N	1					2
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	2	1	9	N	1					3
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	3	1			-0-
*08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

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
03	4557	X	3096	-0-	-1461	-0-	3096	2			Y	-0-					18
04	4380	X	3902	-0-	-478	-0-	3902	2			Y	-0-	1	1			17
05	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	4203	2			Y	-0-					17
06	4170	X	3967	-0-	-203	-0-	3966	2	1	9	Y	1					18
*07	4309	X	4032	-0-	-277	-0-	4032	2			Y	-0-	3	1			15
*08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					15

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-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 #: 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
03	3627	X	2401	-0-	-1226	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3390	-0-	-113	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
*08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	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
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1					2
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					2
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					2
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		309	-0-	309	413	309	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		423	-0-	423	836	423	2			N	-0-					-0-
05	1267	X	431	-0-	-836	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1108	-0-	-628	-0-	1108	2			N	-0-					2
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-	1	1			1
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					1
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	N	1					2
*07	1736	X	1176	-0-	-560	-0-	1176	2			N	-0-	2	1			-0-
08	2139	X	1323	-0-	-816	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	682	N	329	-0-	-353	-0-	32	1	296	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	769	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	N	1	1	1			32
							1	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	88	1	1114	2	N	3	3	1			32
							3	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1197	2	N	4	1	1			35
							4	9									
06	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	118	1	1061	2	N	1	1	1			35
							1	9									
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	87	1	1110	2	N	1	1	1			35
							1	9									
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1156	2	N	1	1	1			35
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	703	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	80	1	734	2	N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	71	1	635	2	N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	55	1	703	2	N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1144	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	1053	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	111	1	1014	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	979	-0-	-221	-0-	98	1	880	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1178	N	958	-0-	-220	-0-	70	1	887	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					1
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

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
03	5084	X	3005	-0-	-2079	-0-	3005	2			N	-0-					3
04	4920	X	4247	-0-	-673	-0-	4247	2			N	-0-	1	1			2
05	4929	X	4594	-0-	-335	-0-	4594	2			N	-0-					2
06	4770	X	3957	-0-	-813	-0-	3955	2	2	9	N	2					4
*07	4929	X	2619	-0-	-2310	-0-	2619	2			N	-0-	4	1			-0-
08	4402	X	2373	-0-	-2029	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	2	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	2	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	610	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					1
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					1
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					1
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	968	-0-	-2256	-0-	968	2			N	-0-					2
04	3120	X	1521	-0-	-1599	-0-	1521	2			N	-0-	1	1			1
05	2821	X	1757	-0-	-1064	-0-	1757	2			N	-0-					1
06	2730	X	157	-0-	-2573	-0-	156	2	1	9	N	1					2
*07	2790	X	104	-0-	-2686	-0-	104	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1					2
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					2
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					2
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	2	1			1
*07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1009	-0-	-2091	-0-	1009	2			N	-0-					2
04	3000	X	2033	-0-	-967	-0-	2033	2			N	-0-	1	1			1
05	2976	X	2365	-0-	-611	-0-	2365	2			N	-0-					1
06	2880	X	1940	-0-	-940	-0-	1939	2	1	9	N	1					2
*07	2976	X	868	-0-	-2108	-0-	868	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

03	3224	X	1943	-0-	-1281	-0-	1943	2			N	-0-					2
04	3120	X	2739	-0-	-381	-0-	2739	2			N	-0-	1	1			1
05	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	3234	2			N	-0-					1
06	3480	X	2636	-0-	-844	-0-	2634	2	2	9	N	2					3
*07	3596	X	2253	-0-	-1343	-0-	2253	2			N	-0-	3	1			-0-
08	2821	X	2271	-0-	-550	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

03	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	1795	2			N	-0-					2
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-	1	1			1
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					1
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1	9	N	1					2
*07	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1766	2			N	-0-	2	1			-0-
08	3100	X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1385	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	118	1	1908	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	1605	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1	1350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					2
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					2
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					2
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1	2	1			1
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	24	1	215	2	N	-0-					1
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	1548	-0-	-2358	-0-	1548	2			N	-0-					2
04	3780	X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2			N	-0-	1	1			1
05	3658	X	3261	-0-	-397	-0-	3260	2	1	9	N	1					2
06	3540	X	2849	-0-	-691	-0-	2848	2	1	9	N	1					3
*07	3658	X	1483	-0-	-2175	-0-	1483	2			N	-0-	3	1			-0-
08	2976	X	1080	-0-	-1896	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	2082	2			N	-0-					2
04	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	3224	2			N	-0-					2
05	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2			N	-0-					2
06	3690	X	2934	-0-	-756	-0-	2933	2	1	9	N	1	1	1			2
*07	3627	X	1990	-0-	-1637	-0-	1990	2			N	-0-	2	1			-0-
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

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
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	72	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	967	2	N	-0-					-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	-0-					-0-
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	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
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					1
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					1
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					1
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6200	X	5416	-0-	-784	-0-	5416	2			N	-0-					12
04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-	1	1			11
05	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					11
06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7573	2	1	9	N	1					12
*07	6200	X	5866	-0-	-334	-0-	5866	2			N	-0-	2	1			10
08	6355	X	4978	-0-	-1377	-0-	4978	2			N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	111	1	1010	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	546	-0-	-534	-0-	55	1	490	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1085	N	666	-0-	-419	-0-	49	1	616	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	2	N	-0-	1	1			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	961	N	376	-0-	-585	-0-	37	1	339	2	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	168	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	37	1	473	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

03	1736	X	934	-0-	-802	-0-	35	1	899	2	N	-0-					39
04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	79	1	2076	2	N	-0-					39
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	N	-0-					39
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1800	2	N	-0-					39
*07	1736	N	810	-0-	-926	-0-	27	1	783	2	N	-0-	1	1			38
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	29	1	979	2	N	-0-					38

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8	-0-	8	28	8	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		21	-0-	21	49	21	2			N	-0-					-0-
05	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	287	2	N	1	1	1			1
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	2	N	-0-					1
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	33	1	293	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1588	-0-	-1171	-0-	1587	2	1	9	N	1					3
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-	1	1			2
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					2
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	1			2
*07	2759	X	1124	-0-	-1635	-0-	1124	2			N	-0-	2	1			-0-
08	1891	X	1207	-0-	-684	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	60	1	548	2	N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	72	1	644	2	N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	35	1	317	2	N	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					1
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					1
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					1
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					1
05	2325	N	1215	-0-	-1110	-0-	1215	2			N	-0-					1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					1
*07	837	N	87	-0-	-750	-0-	87	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					1
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-					1
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1277	-0-	-893	-0-	1276	2	1	9	N	1					2
04	2070	X	1926	-0-	-144	-0-	1926	2			N	-0-	1	1			1
05	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			N	-0-					1
06	2070	X	2014	-0-	-56	-0-	2013	2	1	9	N	1					2
*07	2139	X	1510	-0-	-629	-0-	1510	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					1
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					1
05	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			N	-0-					1
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					1
*07	1767	N	1156	-0-	-611	-0-	1156	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					1
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					1
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					1
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					1
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					1
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					1
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					2
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-	1	1			1
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					1
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5806	2	1	9	N	1					2
*07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					1
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					1
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					1
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					2
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					2
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					2
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	2	1			1
*07	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					1
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					1
05	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					1
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					1
*07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					1
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1139	2	1	9	N	1					2
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-	1	1			1
*07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1739	-0-	-1175	-0-	1739	2			N	-0-					2
04	2670	X	2233	-0-	-437	-0-	2233	2			N	-0-	1	1			1
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					1
06	2580	X	2353	-0-	-227	-0-	2352	2	1	9	N	1					2
*07	2666	X	1269	-0-	-1397	-0-	1269	2			N	-0-	2	1			-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2514	-0-	-1330	-0-	2514	2			N	-0-					2
04	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-	1	1			1
05	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	3545	2	1	9	N	1					2
06	3630	X	2822	-0-	-808	-0-	2821	2	1	9	N	1					3
*07	3751	X	1032	-0-	-2719	-0-	1032	2			N	-0-	3	1			-0-
08	3596	X	5	-0-	-3591	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2354	-0-	-839	-0-	2354	2			N	-0-					1
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					1
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					1
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					1
*07	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	2455	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					137
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	N	6	95	1			48
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					48
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					48
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					48
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					48

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	138	1	1800	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	131	1	1664	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	194	1	1772	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	184	1	1655	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	135	1	1720	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	131	1	1747	2	N	1	1	1			-0-
							1	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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					1
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					1
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	3404	-0-	-1587	-0-	3404	2			N	-0-					3
04	4830	X	4418	-0-	-412	-0-	4418	2			N	-0-	1	1			2
05	4867	X	4699	-0-	-168	-0-	4699	2			N	-0-					2
06	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	4548	2	2	9	N	2					4
*07	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			N	-0-	4	1			-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	579	-0-	-2924	-0-	579	2			N	-0-					1
04	3390	X	3063	-0-	-327	-0-	3063	2			N	-0-					1
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3568	2	1	9	N	1					2
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-	1	1			1
*07	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	1336	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2356	X	1390	-0-	-966	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					1
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					1
05	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1136	2			N	-0-					1
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					1
*07	930	N	259	-0-	-671	-0-	259	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	189	1	2463	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	172	1	2193	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	273	1	2491	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	254	1	2278	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	187	1	2370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	178	1	2370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2167	-0-	-1553	-0-	2167	2			N	-0-					2
04	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	3472	2			N	-0-	1	1			1
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					1
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	2	1	9	N	1					2
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					11
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					11
05	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2			N	-0-					11
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					11
*07	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	2			N	-0-	1	1			10
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
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	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	306	2	N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1323	-0-	-1064	-0-	94	1	1228	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1980	X	1295	-0-	-685	-0-	94	1	1195	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	339	1	3092	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	201	1	1805	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	105	1	1334	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	99	1	1319	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					1
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-	1	1			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 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
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	1261	-0-	-2459	-0-	1261	2			N	-0-					2
04	3600	X	2743	-0-	-857	-0-	2743	2			N	-0-	1	1			1
05	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	3014	2	1	9	N	1					2
06	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	2748	2	1	9	N	1					3
*07	3472	X	1261	-0-	-2211	-0-	1261	2			N	-0-	3	1			-0-
08	2821	X	1422	-0-	-1399	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1734	-0-	-2420	-0-	1733	2	1	9	N	1					3
04	4020	X	3243	-0-	-777	-0-	3243	2			N	-0-	1	1			2
05	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	3617	2			N	-0-					2
06	3750	X	3111	-0-	-639	-0-	3110	2	1	9	N	1					3
*07	3875	X	1658	-0-	-2217	-0-	1658	2			N	-0-	3	1			-0-
08	3348	X	1838	-0-	-1510	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

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
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					32
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					32
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					32
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					32
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					32
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	58	1	527	2	N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	53	1	476	2	N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	38	1	477	2	N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-					-0-

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					1
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					1
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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
03	3844	X	1336	-0-	-2508	-0-	1336	2			N	-0-					2
04	3690	X	3027	-0-	-663	-0-	3027	2			N	-0-	1	1			1
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1					2
06	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	3020	2	1	9	N	1					3
*07	3472	X	1401	-0-	-2071	-0-	1401	2			N	-0-	3	1			-0-
08	3131	X	1851	-0-	-1280	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

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
03	3131	X	2147	-0-	-984	-0-	2147	2			N	-0-					2
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-	1	1			1
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					1
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3393	2	2	9	N	2					3
*07	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2			N	-0-	3	1			-0-
08	3534	X	2774	-0-	-760	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	2	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	711	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	-0-					-0-
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	682	2	N	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	707	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	818	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	89	1	811	2	N	-0-					-0-
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	72	1	650	2	N	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	49	1	619	2	N	-0-					-0-
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	61	1	805	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	5983	-0-	-3596	-0-	5982	2	1	9	N	1					6
04	9270	X	6820	-0-	-2450	-0-	6820	2			N	-0-	2	1			4
05	9114	X	7624	-0-	-1490	-0-	7623	2	1	9	N	1					5
06	8820	X	6782	-0-	-2038	-0-	6779	2	3	9	N	3	1	1			7
*07	8339	X	7137	-0-	-1202	-0-	7137	2			N	-0-	7	1			-0-
*08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	976	-0-	-2093	-0-	976	2			N	-0-					2
04	2970	X	1785	-0-	-1185	-0-	1785	2			N	-0-	1	1			1
05	2821	X	1961	-0-	-860	-0-	1961	2			N	-0-					1
06	2730	X	1688	-0-	-1042	-0-	1687	2	1	9	N	1					2
*07	2697	X	1063	-0-	-1634	-0-	1063	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	36	1	333	2	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	31	1	281	2	N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	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
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					2
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					2
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					2
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-	1	1			1
*07	1457	N	676	-0-	-781	-0-	676	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	346	-0-	-739	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					2
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-	1	1			1
05	3038	X	959	-0-	-2079	-0-	959	2			N	-0-					1
06	2940	X	2550	-0-	-390	-0-	2549	2	1	9	N	1					2
*07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	439	2	N	1					183
							1	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	25	196	1			12
							28	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	N	3					15
							3	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	410	2	N	15					30
							17	9									
07	496	N	237	-0-	-259	-0-	17	1	217	2	N	3					33
							3	9									
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	14					47
							15	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					1
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					1
05	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2			N	-0-					1
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					1
*07	930	N	273	-0-	-657	-0-	273	2			N	-0-	1	1			-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	469	-0-	-771	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					2
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					2
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					2
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	N	1	2	1			1
*07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1258	2	2	9	N	2	1	1			1
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

03	44888	X	23687	-0-	-21201	-0-	23683	2	4	9	N	4					33
04	54270	X	34714	-0-	-19556	-0-	34714	2			N	-0-	10	1			23
05	56079	X	37889	-0-	-18190	-0-	37888	2	1	9	N	1					24
06	49950	X	33948	-0-	-16002	-0-	33933	2	15	9	N	14	2	1			36
*07	39773	X	33784	-0-	-5989	-0-	33784	2			N	-0-	33	1			3
08	35867	X	35787	-0-	-80	-0-	35787	2			N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					2
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					2
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					2
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1	1	1			2
*07	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1806	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					1
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					1
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	713	N	379	-0-	-334	-0-	379	2			N	-0-	1	1			-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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 #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	935	-0-	-708	-0-	935	2			N	-0-					1
04	1590	X	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			N	-0-					1
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					1
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					1
*07	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	12	166	1			34
							13	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	N	3	2	1			35
							3	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	76	1	689	2	N	5					40
							6	9									
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	68	1	614	2	N	-0-					40
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	660	2	N	17					57
							19	9									
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	10					67
							11	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	62	1	567	2	N	-0-					-0-
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	57	1	509	2	N	-0-					-0-
07	589	N	353	-0-	-236	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

03	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	201	1	2611	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2700	X	2606	-0-	-94	-0-	189	1	2409	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2852	X	2356	-0-	-496	-0-	233	1	2122	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1	1	1			-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-	1	1			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					70
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	N	8					78
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					78
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	1	1			77
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					77
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					78

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	37	1	330	2	N	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	837	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	98	1	896	2	N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	92	1	825	2	N	-0-					-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	870	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

03	3565	X	3210	-0-	-355	-0-	3210	2			N	-0-					2
04	3420	X	3014	-0-	-406	-0-	3014	2			N	-0-	1	1			1
05	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2			N	-0-					1
06	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	3083	2	2	9	N	2					3
*07	3348	X	2104	-0-	-1244	-0-	2104	2			N	-0-	3	1			-0-
08	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	113181	X	71310	-0-	-41871	-0-	71200	2	110	9	N	100	53	1			149
04	108420	X	39003	-0-	-69417	-0-	39003	2			N	-0-	25	1			124
05	108035	X	-0-	-0-	-108035	-0-					N	4					128
06	104550	X	33671	-0-	-70879	-0-	33585	2	86	9	N	78	70	1			136
*07	108035	X	68784	-0-	-39251	-0-	68784	2			N	-0-	136	1			-0-
08	71300	X	45028	-0-	-26272	-0-	45028	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 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
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					1
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					1
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					1
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	2	1	1			2
*07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	N	-0-					-0-
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	46	1	410	2	N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	35	1	442	2	N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	1654	2			N	-0-					2
04	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2			N	-0-	1	1			1
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					1
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	N	1					2
*07	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2370	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

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
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	1532	-0-	-2064	-0-	1532	2			N	-0-					2
04	3480	X	2703	-0-	-777	-0-	2703	2			N	-0-	1	1			1
05	3410	X	3019	-0-	-391	-0-	3019	2			N	-0-					1
06	3300	X	2582	-0-	-718	-0-	2581	2	1	9	N	1					2
*07	3410	X	1323	-0-	-2087	-0-	1323	2			N	-0-	2	1			-0-
08	2790	X	1723	-0-	-1067	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	625	-0-	-4800	-0-	625	2			N	-0-					2
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-	1	1			1
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5643	2	1	9	N	1					2
06	4110	X	2694	-0-	-1416	-0-	2692	2	2	9	N	2					4
*07	4371	X	403	-0-	-3968	-0-	403	2			N	-0-	4	1			-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	N	-0-					2
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	698	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	82	1	746	2	N	-0-					2
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	77	1	693	2	N	-0-					2
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	50	1	639	2	N	-0-					2
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	-0-					2

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			20
08	3100	N	6102	-0-	3002	3002	6102	2			N	-0-					20

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	48	1	429	2	N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	32	1	405	2	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	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
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					162
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					163
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					164
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					165
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					166
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620	2	N	-0-					13
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	N	-0-					13
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					13
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-					13
07	0	N	55	-0-	55	-0-	12	1	43	2	N	-0-					13
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					15
04	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					15
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					15
06	2370	X	59	-0-	-2311	-0-	9	1	50	2	N	-0-					15
07	1488	X	59	-0-	-1429	-0-	10	1	49	2	N	-0-					15
08	1302	X	167	-0-	-1135	-0-	12	1	155	2	N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	2	N	-0-					16
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	N	-0-					16
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					16
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					16
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	N	-0-					16
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

03	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1361	2	N	-0-					67
04	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	N	-0-					67
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					67
06	3000	#	65	-0-	-2935	-0-	8	1	57	2	N	-0-					67
07	1891	#	66	-0-	-1825	-0-	17	1	49	2	N	-0-					67
08	1643	#	211	-0-	-1432	-0-	15	1	196	2	N	-0-					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

*09	750	N	393	-0-	-357	B	-0-	393	3		N	-0-					133
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3		N	-0-					133
*11	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-				N	-0-					133
*12	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-					133
*01	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-				N	-0-					133
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
*04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
*05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
*06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
*07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					133
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	133	1			-0-

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

03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	179	-0-	-2761	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	175	-0-	-2863	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1125	-0-	-1913	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

03	3100	N	1536	-0-	-1564	4789	1536	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	173	-0-	-2827	1962	173	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	171	-0-	-1968	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
04	180	X	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	186	X	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

03	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	243	-0-	-4857	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	244	-0-	-5026	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3100	N	1652	-0-	-1448	5447	1652	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	67	-0-	-2933	2514	67	2			N	-0-					-0-
05	2580	N	66	-0-	-2514	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3112	-0-	-1011	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	137	-0-	-3853	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	138	-0-	-4109	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3328	-0-	-782	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2109	-0-	-2138	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

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
03	5828	X	4352	-0-	-1476	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	195	-0-	-5445	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	206	-0-	-5808	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4684	-0-	-1136	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3003	-0-	-3011	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	71	-0-	-2059	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	79	-0-	-2122	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1790	-0-	-340	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1172	-0-	-1029	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	6270	-0-	-2875	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	216	-0-	-8634	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	235	-0-	-8910	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5579	-0-	-2341	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	4066	-0-	-4118	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6106	-0-	-156	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	454	-0-	-224	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	600	N	38	-0-	-562	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	651	N	47	-0-	-604	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	6119	-0-	-1786	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	197	-0-	-7453	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	247	-0-	-7813	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6512	-0-	-1288	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	4023	-0-	-4037	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5795	-0-	-312	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2354	-0-	-405	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	162	-0-	-2508	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	198	-0-	-2561	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	355	-0-	-1685	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	190	-0-	-2011	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	7888	-0-	-1660	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	283	-0-	-8957	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	318	-0-	-9230	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7533	-0-	-1707	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	4556	-0-	-4992	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3768	-0-	-1192	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	192	-0-	-4608	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	194	-0-	-4797	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4302	-0-	-528	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	2902	-0-	-2089	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2916	-0-	-1300	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	336	-0-	-3744	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	391	-0-	-3825	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2442	-0-	-1681	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24428	X	18798	-0-	-5630	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	704	-0-	-22936	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	759	-0-	-23669	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	18677	-0-	-4963	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	12140	-0-	-12288	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	18025	-0-	-761	-0-	18025	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 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
03	13330	X	9715	-0-	-3615	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	145	-0-	-12755	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	162	-0-	-13168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	4977	-0-	-7923	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	2451	-0-	-10879	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	6290	-0-	-3413	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

03	3100 N	4586	-0-	1486	14637	4571	2	15	9	N	14	177	1			123
04	14991 X	354	-0-	-14637	-0-	354	2			N	-0-					123
05	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	328	2			N	-0-					123
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3234	2	15	9	N	14					137
07	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2628	2	24	9	N	22					159
08	2976 X	2227	-0-	-749	-0-	2212	2	15	9	N	14					173

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					70
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					97
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SWR 10		1744	-0-	1744	1744	1744	3			N	-0-					-0-
*06	SWR 10		1101	-0-	1101	2845	1101	3			N	-0-					-0-
*07	SWR 10		1173	-0-	1173	4018	1173	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10		1185	-0-	1185	5203	1185	3			N	-0-					15

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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					33
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					33
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					33
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					33
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					27
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					27
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					27
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					27
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					51
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			Y	-0-					51
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					51
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-					51
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	10	-0-	-1695	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	80	-0-	-3100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	15	-0-	-3271	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19033	X	7412	-0-	-11621	-0-	7412	2			Y	-0-					78
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6626	2	7	9	Y	6					84
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			Y	-0-	84	1			-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
*08	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					189
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					189
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					189
*05	3100	N	4367	-0-	1267	1267	4367	3			N	-0-					189
*06	1320	N	53	-0-	-1267	-0-	53	3			N	-0-					189
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					189
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-		-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-		-0-	-0-	189	3	72	9	N	65					65
06	374	N	374	-0-		-0-	-0-	269	3	105	9	N	95	160	1			-0-
07	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-		-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	6529	-0-		-7824	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	4946	-0-		-8944	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
05	13082	X	5474	-0-		-7608	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
06	12660	X	5552	-0-		-7108	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
07	13082	X	4343	-0-		-8739	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
08	7272	X	7272	-0-		-0-	-0-	7272	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21545	X	9793	-0-		-11752	-0-	9793	3			N	-0-					-0-
04	20850	X	7419	-0-		-13431	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
05	19592	X	8210	-0-		-11382	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
06	18960	X	8328	-0-		-10632	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
07	19592	X	6513	-0-		-13079	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
08	10906	X	10906	-0-		-0-	-0-	10906	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
03	3100	N	1877	-0-		-1223	11362	1877	3			Y	-0-					128
04	3000	N	1897	-0-		-1103	10259	1897	3			Y	-0-					128
05	3100	N	2024	-0-		-1076	9183	2024	3			Y	-0-					128
06	3000	N	1759	-0-		-1241	7942	1759	3			Y	-0-					128
07	3100	N	1603	-0-		-1497	6445	1603	3			Y	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	6445					Y	NO RPT					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3382	-0-	282	282	3382	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2937	-0-	-63	219	2937	2			N	-0-					-0-
05	3334	X	3115	-0-	-219	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1399	-0-	-551	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1174	-0-	-841	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					78
04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6304	2	7	9	Y	6					84
05	DLQ G-10		6136	-0-	6136	6136	6136	2			Y	-0-	84	1			-0-
06	DLQ G-10		2940	-0-	2940	9076	2940	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4540	-0-	4540	13616	4540	2			Y	-0-					-0-
*08	18310	X	4694	-0-	-13616	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3424	-0-	324	324	3391	2	33	9	N	30	171	1			48
04	3000	N	3182	-0-	182	506	3168	2	14	9	N	13					61
05	3100	N	3261	-0-	161	667	3244	2	17	9	N	15					76
06	3252	X	2585	-0-	-667	-0-	2575	2	10	9	N	9					85
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2849	2	6	9	N	5					90
*08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2502	2	14	9	N	13					103

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					260
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
*05	3100	N	6329	-0-	3229	3229	6329	3			N	-0-					260
*06	3000	N	3103	-0-	103	3332	3103	3			N	-0-					260
*07	3100	N	2322	-0-	-778	2554	2322	3			N	-0-					260
08	4611	X	2057	-0-	-2554	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					253
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					253
05	2976	X	960	-0-	-2016	-0-	959	3	1	9	N	1					254
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1746	3	20	9	N	18					272
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					272
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					135

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6350	-0-	3250	3250	6350	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	669	-0-	-2331	919	669	3			N	-0-					-0-
05	919	N	-0-	-0-	-919	-0-					N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					20
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					20
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					20
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PERMIAN II, LLC 101442
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790 #	2449	-0-	-341	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2700 #	2326	-0-	-374	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2635 #	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2550 #	2444	-0-	-106	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*07	2511 #	2143	-0-	-368	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
08	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	Y	10	14	1			11
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	47	2	10	9	Y	9	13	1			7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4					11
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	9	13	1			7
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	31	2	11	9	Y	10	12	1			5
*08	DLQ G-10		71	-0-	71	71	60	2	11	9	Y	10					15

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	1	1	8			249
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					249
05	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y	-0-					249
06	690	N	255	-0-	-435	-0-	255	2			Y	-0-					249
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-					249
08	DLQ G-10		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					249

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					109
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					109
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					109
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					109
*08	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					109

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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	198	2	150	9	Y	136	159	1			129
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	400	2	132	9	Y	120	166	1			83
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	53					136
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	115	168	1			83
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	430	2	146	9	Y	133	151	1			65
08	DLQ G-10		501	-0-	501	501	350	2	151	9	Y	137					202

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

03	3100 N	749	-0-	-2351	585	726	2	23	9	Y	21					60
04	3000 N	3332	-0-	332	917	3301	2	31	9	Y	28	38	1			50
05	2939 N	2022	-0-	-917	-0-	1998	2	24	9	Y	22	38	1			34
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	2	35	9	Y	32	32	1			34
07	2728 X	1151	-0-	-1577	-0-	1129	2	22	9	Y	20					54
08	2852 X	1461	-0-	-1391	-0-	1430	2	31	9	Y	28	38	1			44

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2820	N	5	-0-	-2815	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

03	3100	N	413	-0-	-2687	9711	413	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2063	-0-	-937	8774	2063	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1902	-0-	-1198	7576	1902	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1634	-0-	-1366	6210	1634	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1676	-0-	-1424	4786	1676	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1652	-0-	-1448	3338	1652	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

03	DLQ G-10		25841	-0-	25841	97551	25841	3			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		23972	-0-	23972	121523	23972	3			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		25325	-0-	25325	146848	25325	3			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		23405	-0-	23405	170253	23405	3			Y	-0-					47
07	193066	X	22813	-0-	-170253	-0-	22813	3			Y	-0-					47
08	25854	X	22103	-0-	-3751	-0-	22103	3			Y	-0-					47

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

03	4276	S	4276	-0-	-0-	-0-	31	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	4897	S	4897	-0-	-0-	-0-	30	1	4867	2	N	-0-					-0-
05	5117	S	5117	-0-	-0-	-0-	31	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	4265	S	4265	-0-	-0-	-0-	30	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	4650	S	4241	-0-	-409	-0-	31	1	4210	2	N	-0-					-0-
08	4650	S	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	31	1	4575	2	N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	30	1	4684	2	N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	31	1	4750	2	N	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	30	1	4506	2	N	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	31	1	4504	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

03	8020 S	8020	-0-	-0-	-0-	31	1	7989	2	Y	-0-					-0-
04	8190 S	7600	-0-	-590	-0-	30	1	7570	2	Y	-0-					-0-
05	7798 S	7798	-0-	-0-	-0-	31	1	7767	2	Y	-0-					-0-
06	7770 S	7549	-0-	-221	-0-	30	1	7519	2	Y	-0-					-0-
07	8374 S	8374	-0-	-0-	-0-	31	1	8343	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	31	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	30	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	31	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	30	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3170	2	N	-0-					-0-
08	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

03	4495	X	20	-0-	-4475	-0-	20	3			N	-0-					160
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					160
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					160
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					160
07	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	3684	3			N	-0-					160
08	4495	X	3416	-0-	-1079	-0-	3416	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

03	6200	X	24	-0-	-6176	-0-	24	3			N	-0-					77
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					77
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			N	-0-					77
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	3			N	-0-					77
*07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7319	3	31	9	N	28					105
08	7192	X	6930	-0-	-262	-0-	6930	3			N	-0-					77

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

03	8742	X	35	-0-	-8707	-0-	35	3			N	-0-					160
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					160
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					160
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					160
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					160
08	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

03	15624	X	6	-0-	-15618	-0-	6	3			N	-0-					110
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					110
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					110
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					110
07	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					110
08	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	3			N	-0-					110

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

03	2604	X	12	-0-	-2592	-0-	12	3			N	-0-					57
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					57
05	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-					57
06	2460	X	1866	-0-	-594	-0-	1866	3			N	-0-					57
07	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	2358	3			N	-0-					57
08	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2712	3			N	-0-					57

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3	-0-	-4244	-0-	3	3			N	-0-					171
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					171
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	6					177
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					177
*07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					177
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

03	3100	N	553	-0-	-2547	3538	553	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1542	-0-	-1458	2080	1542	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2160	-0-	-940	1140	2160	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2035	-0-	-965	175	2035	3			N	-0-					-0-
07	2767	N	2592	-0-	-175	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	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

03	8401	X	7813	-0-	-588	-0-	31	1	7782	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	7425	-0-	-105	-0-	30	1	7395	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	7721	-0-	-60	-0-	31	1	7690	2	Y	-0-					-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	30	1	7612	2	Y	-0-					-0-
07	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	31	1	8304	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

03	3100	N	2207	-0-	-893	7303	31	1	2176	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2195	-0-	-805	6498	30	1	2165	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2265	-0-	-835	5663	31	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2155	-0-	-845	4818	30	1	2125	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	812	-0-	-2288	2530	31	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	1104					N	NO RPT					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	6	12	5	3	1	9	N	1					217
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					N	1					218
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					N	1					219
06	14B	DENY	6	-0-	6	18	5	3	1	9	N	1					220
07	14B	DENY	6	-0-	6	24	5	3	1	9	N	1					221
08	14B	DENY	6	-0-	6	30	5	3	1	9	N	1					222

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC 886309
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 11323 - 11943

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	14039	-0-	-1368	-0-	29 144	1 9	13866	2	Y	131	510	1			40
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-					40
05	12369	X	1315	-0-	-11054	-0-	9 52	1 9	1254	2	Y	47					87
06	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	30 397	1 9	27370	2	Y	361	306	1			142
07	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	25 286	1 9	21382	2	Y	260	366	1			36
08	14043	X	13298	-0-	-745	-0-	19 75	1 9	13204	2	Y	68	94	1			10

STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DRAW (FUSSELMAN) 75201 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
FLANAGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 295099 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509

04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					28
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					28
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					28
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					28
07	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3			N	-0-					28
08	3565	X	3098	-0-	-467	-0-	3098	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-				67
04	10080	X	9990	-0-	-90	-0-	9990	2			N	-0-				67
05	10416	X	10265	-0-	-151	-0-	10265	2			N	-0-				67
06	10200	X	9852	-0-	-348	-0-	9852	2			N	-0-				67
07	10540	X	9886	-0-	-654	-0-	9886	2			N	-0-				67
08	10540	X	9836	-0-	-704	-0-	9836	2			N	-0-				67

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	2	11	9	N	10	10	8		50
04	2400	N	137	-0-	-2263	-0-	130	2	7	9	N	6	6	8		50
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-				50
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-				50
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-				50
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-				50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6745	-0-	-943	-0-	6721	3	24	9	Y	22					274
04	7440	X	6740	-0-	-700	-0-	6703	3	37	9	Y	34					308
05	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8092	3	63	9	Y	57					365
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7689	3	67	9	Y	61					426
07	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8461	3	53	9	Y	48	173	1			301
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7748	3	74	9	Y	67					368

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1468	N	1380	-0-	-88	-0-	1380	3			Y	-0-					86
04	3000	N	5642	-0-	2642	2642	5642	3			Y	-0-					86
05	3100	N	3306	-0-	206	2848	3306	3			Y	-0-					86
06	3000	N	1249	-0-	-1751	1097	1249	3			Y	-0-					86
07	3617	X	2520	-0-	-1097	-0-	2520	3			Y	-0-					86
08	5828	X	1288	-0-	-4540	-0-	1288	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					171
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					171
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	568	3	47	9	Y	43	187	1			27
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	Y	1					28
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					28
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					17
04	810	N	445	-0-	-365	-0-	444	3	1	9	N	1					18
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1711	3	14	9	N	13					31
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	3	1	9	N	1					32
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					32
08	1333	N	524	-0-	-809	-0-	524	3			N	-0-					32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

03	5797 X	4115	-0-	-1682	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
04	4500 X	4454	-0-	-46	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	5394 X	4588	-0-	-806	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
06	5220 X	4094	-0-	-1126	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
07	5394 X	3640	-0-	-1754	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
*08	4588 X	3054	-0-	-1534	-0-	3054	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

03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	720 N	436	-0-	-284	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	465 N	58	-0-	-407	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

03	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1790	-0-	-1310	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
*08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4851	-0-	-1163	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5161	-0-	-659	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4972	-0-	-1042	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4448	-0-	-1318	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32029	X	32029	-0-	-0-	-0-	32029	2			N	-0-					-0-
04	30906	X	30906	-0-	-0-	-0-	30906	2			N	-0-					-0-
05	31816	X	31816	-0-	-0-	-0-	31816	2			N	-0-					-0-
06	31129	X	31129	-0-	-0-	-0-	31129	2			N	-0-					-0-
07	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
08	32252	X	32252	-0-	-0-	-0-	32252	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	10255	-0-	-37	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9171	-0-	-1479	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9454	-0-	-1551	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9087	-0-	-1563	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10013	-0-	-992	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8988	-0-	-1273	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

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
03	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
07	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
08	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

03	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	18866	3			N	-0-					-0-
04	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	3			N	-0-					-0-
05	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	3			N	-0-					-0-
06	18348	X	18348	-0-	-0-	-0-	18348	3			N	-0-					-0-
07	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	19028	3			N	-0-					-0-
08	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	20387	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

03	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	24240	3			N	-0-					171
04	23008	X	23008	-0-	-0-	-0-	23008	3			N	-0-					171
05	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3			N	-0-					171
06	22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	22559	3			N	-0-					171
07	22873	X	22873	-0-	-0-	-0-	22873	3			N	-0-					171
08	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	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

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

03	3100	N	1986	-0-	-1114	3341	1986	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1907	-0-	-1093	2248	1907	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1982	-0-	-1118	1130	1982	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1935	-0-	-1065	65	1935	2			N	-0-					-0-
07	2009	N	1944	-0-	-65	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3496	-0-	-100	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
03	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2023

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3343	2	300	9	Y	273	261	0			40
04	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	3053	2	301	9	Y	274	273	0			41
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3628	2	257	9	Y	234	245	0			30
06	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3089	2	176	9	Y	160	173	0			17
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3281	2	207	9	Y	188	179	0			26
08	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	3088	2	190	9	Y	173	185	0			14

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	771	-0-	-438	-0-	756	2	15	9	N	14					152
04	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1609	2	9	9	N	8					160
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1685	2	13	9	N	12					172
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8					180
07	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1592	2	11	9	N	10					190
08	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1340	2	8	9	N	7	160	1			37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					31
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					31
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					31
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					31
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					31
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					31

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

*01	2784	N	551	-0-	-2233	-0-	527	3	24	9	Y	22					179
*02	812	N	282	-0-	-530	-0-	282	3			Y	-0-	1	0			178
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					178
*04	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	3			Y	-0-					178
*05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					178
*06	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					178
*07	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					178
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					178

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

*03	14B2 EXT		96	-0-	96	144	90	3	6	9	Y	5					121
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					121
*05	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-					121
*06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					121
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					34
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	60	3	7	9	Y	6					40
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					40
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	95	3	2	9	Y	2	23	1			19
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					19
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					19

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		544	-0-	544	2023	497	2	47	9	Y	43	27	1			46
04	2791	R	768	-0-	-2023	-0-	716	2	52	9	Y	47	36	1			57
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17					74
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	401	2	16	4	Y	12	50	1			36
							13	9									
07	619	R	619	-0-	-0-	-0-	580	2	39	9	Y	35	44	1			27
08	527	#	476	-0-	-51	-0-	466	2	10	9	Y	9					36

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		967	-0-	967	3880	944	2	23	9	Y	21	37	1			15
04	4280	R	400	-0-	-3880	-0-	369	2	31	9	Y	28					43
05	2790	#	81	-0-	-2709	-0-	57	2	24	9	Y	22	35	1			30
06	2700	#	65	-0-	-2635	-0-	32	2	33	9	Y	30	34	1			26
07	2790	#	46	-0-	-2744	-0-	18	2	28	9	Y	25	33	1			18
08	961	#	48	-0-	-913	-0-	18	2	30	9	Y	27					45

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP) 79820 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	18	1	109	2	Y	26	22	0			4
							29	9									
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	17	1	144	2	Y	28	27	0			5
							31	9									
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	47	1	316	2	Y	69	66	0			8
							76	9									
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	40	1	382	2	Y	48	49	0			7
							53	9									
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	21	1	177	2	Y	26	28	0			5
							29	9									
08	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	Y	6	10	0			1
							7	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

03	3472	X	1944	-0-	-1528	-0-	1944	3			N	-0-					215
04	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	2303	3	30	9	N	27					242
05	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	2442	3	13	9	N	12	179	1			75
06	2430	X	2177	-0-	-253	-0-	2177	3			N	-0-					75
07	2418	X	2076	-0-	-342	-0-	2076	3			N	-0-					75
08	2449	X	2235	-0-	-214	-0-	2235	3			N	-0-					75

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

03	3100	N	1718	-0-	-1382	1185	1718	3			N	-0-					170
04	2133	N	948	-0-	-1185	-0-	948	3			N	-0-					170
05	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	3			N	-0-					170
06	1200	N	561	-0-	-639	-0-	561	3			N	-0-					170
07	992	N	547	-0-	-445	-0-	547	3			N	-0-					170
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3796	3	30	9	N	27					27

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	9	29	5	3	4	9	N	4					138
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					N	1					139
05	14B2	EXT	22	-0-	22	51	5	3	17	9	N	15					154
06	14B2	EXT	19	-0-	19	70	5	3	14	9	N	13					167
07	14B2	EXT	8	-0-	8	78	5	3	3	9	N	3					170
08	14B2	EXT	44	-0-	44	122	5	3	39	9	N	35	124	1			81

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	61	52	1			16
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		720	-0-	720	720	720	3			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	720					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		203	-0-	203	923	203	3			Y	-0-					16
08	923	N	-0-	-0-	-923	-0-					Y	-0-					16

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	R	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			Y	-0-					24
04	468	R	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			Y	-0-					24
05	434	#	283	-0-	-151	B	-151	283	3			Y	-0-					24
06	420	#	352	-0-	-68	B	-219	352	3			Y	-0-					24
07	434	#	360	-0-	-74	B	-293	360	3			Y	-0-					24
08	434	#	369	-0-	-65	B	-358	369	3			Y	-0-					24

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -358

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	386	-0-	-48	B	-48	386	3			Y	-0-					54
04	420	#	316	-0-	-104	B	-152	316	3			Y	-0-					54
05	403	#	370	-0-	-33	B	-185	370	3			Y	-0-					54
06	390	#	351	-0-	-39	B	-224	351	3			Y	-0-					54
07	403	#	365	-0-	-38	B	-262	365	3			Y	-0-					54
08	372	#	362	-0-	-10	B	-272	362	3			Y	-0-					54

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -272

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2023

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	R	327	-0-		-0- B	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	323	R	323	-0-		-0- B	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	334	R	334	-0-		-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	302	R	302	-0-		-0- B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	353	R	353	-0-		-0- B	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*08	318	R	318	-0-		-0- B	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	#	542	-0-		-78 B	-78	542	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	518	-0-		-82 B	-160	518	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	466	-0-		-154 B	-314	466	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	449	-0-		-121 B	-435	449	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	652	-0-		94 B	-341	652	2			Y	-0-					-0-
*08	527	#	538	-0-		11 B	-330	538	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -330																		

WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	#	885	-0-		-231 B	-231	885	2			Y	-0-					-0-
04	1080	#	707	-0-		-373 B	-604	707	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	616	-0-		-500 B	-1104	616	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	641	-0-		-439 B	-1543	641	2			Y	-0-					-0-
07	1116	#	1087	-0-		-29 B	-1572	1087	2			Y	-0-					-0-
*08	899	#	1083	-0-		184 B	-1388	1083	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1388																		

WADDELL TR A WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	466	R	466	-0-		-0- B	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	385	-0-		-5 B	-5	385	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	325	-0-		-78 B	-83	325	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	339	-0-		-51 B	-134	339	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	467	-0-		64 B	-70	467	2			Y	-0-					-0-
*08	403	#	367	-0-		-36 B	-106	367	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -106																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	#	308	-0-		-2 B	-2	308	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	296	-0-		-4 B	-6	296	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	304	-0-		-6 B	-12	304	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	296	-0-		-4 B	-16	296	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	305	-0-		-5 B	-21	305	2			Y	-0-					-0-
*08	310	#	315	-0-		5 B	-16	315	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16																		

WADDELL TR I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 02/19/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	#	1043	-0-		-11 B	-11	1043	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	986	-0-		-34 B	-45	986	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	1026	-0-		-28 B	-73	1026	2			Y	-0-					-0-
06	1020	#	614	-0-		-406 B	-479	614	2			Y	-0-					-0-
07	1054	#	1241	-0-		187 B	-292	1241	2			Y	-0-					-0-
*08	1054	#	1026	-0-		-28 B	-320	1026	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -320																		

WADDELL TR A WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	R	837	-0-		-0- B	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	775	R	775	-0-		-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	809	R	809	-0-		-0- B	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	718	R	718	-0-		-0- B	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	865	R	865	-0-		-0- B	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*08	774	R	774	-0-		-0- B	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	#	1257	-0-		-169 B	-169	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1320	#	1207	-0-		-113 B	-282	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1302	#	1204	-0-		-98 B	-380	1204	2			Y	-0-					-0-
06	1230	#	1143	-0-		-87 B	-467	1143	2			Y	-0-					-0-
07	1271	#	1196	-0-		-75 B	-542	1196	2			Y	-0-					-0-
*08	1271	#	1206	-0-		-65 B	-607	1206	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -607																		

WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	R	43	-0-		-0- B	-0-	28	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
04	40	R	40	-0-		-0- B	-0-	25	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	43	R	43	-0-		-0- B	-0-	28	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	109	R	109	-0-		-0- B	-0-	78	2	31	9	Y	28	26	0			2
07	845	R	845	-0-		-0- B	-0-	618	2	227	9	Y	206	199	0			9
*08	899	R	899	-0-		-0- B	-0-	676	2	223	9	Y	203	205	0			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	744	#	732	-0-	-12 B	-12	732	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	664	-0-	-56 B	-68	664	2			Y	-0-					-0-
05	744	#	721	-0-	-23 B	-91	721	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	398	-0-	-322 B	-413	398	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	842	-0-	98 B	-315	842	2			Y	-0-					-0-
*08	744	#	711	-0-	-33 B	-348	711	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-348														

WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	169	R	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	195	R	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	185	R	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	172	R	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12 B	-12	174	2			Y	-0-					-0-
*08	186	#	168	-0-	-18 B	-30	168	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-30														

WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	218	R	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	211	R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	217	R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*08	217	#	213	-0-	-4 B	-4	213	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4														

WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	806	#	768	-0-	-38 B	-38	768	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	735	-0-	-45 B	-83	735	2			Y	-0-					-0-
05	775	#	732	-0-	-43 B	-126	732	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	691	-0-	-59 B	-185	691	2			Y	-0-					-0-
07	775	#	705	-0-	-70 B	-255	705	2			Y	-0-					-0-
*08	775	#	703	-0-	-72 B	-327	703	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-327														

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	620	#	605	-0-	-15 B	-15	605	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	569	-0-	-31 B	-46	569	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	608	-0-	-12 B	-58	608	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	341	-0-	-259 B	-317	341	2			Y	-0-					-0-
07	620	#	724	-0-	104 B	-213	724	2			Y	-0-					-0-
*08	620	#	604	-0-	-16 B	-229	604	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-229														

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	899	#	879	-0-	-20 B	-20	850	2	29	9	Y	26	27	0			-0-
04	870	#	829	-0-	-41 B	-61	804	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
05	899	#	908	-0-	9 B	-52	908	2			Y	-0-					-0-
06	870	#	733	-0-	-137 B	-189	733	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	982	-0-	114 B	-75	982	2			Y	-0-					-0-
*08	899	#	845	-0-	-54 B	-129	845	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-129														

WADDELL TR A WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 2738 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1783											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	1922	#	1650	-0-		-272 B	-272	1650	2			Y	-0-					-0-
04	1770	#	1521	-0-		-249 B	-521	1521	2			Y	-0-					-0-
05	1829	#	1559	-0-		-270 B	-791	1559	2			Y	-0-					-0-
06	1770	#	1316	-0-		-454 B	-1245	1316	2			Y	-0-					-0-
07	1767	#	1547	-0-		-220 B	-1465	1547	2			Y	-0-					-0-
*08	1643	#	1407	-0-		-236 B	-1701	1407	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1701															

WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WADDELL TR I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	2232	#	2150	-0-		-82 B	-82	2150	2			Y	-0-					-0-
04	2160	#	1975	-0-		-185 B	-267	1975	2			Y	-0-					-0-
05	2201	#	2198	-0-		-3 B	-270	2198	2			Y	-0-					-0-
06	2070	#	1158	-0-		-912 B	-1182	1158	2			Y	-0-					-0-
07	2139	#	2446	-0-		307 B	-875	2446	2			Y	-0-					-0-
*08	2201	#	2122	-0-		-79 B	-954	2122	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-954															

WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	341	#	332	-0-		-9 B	-9	332	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	303	-0-		-87 B	-96	303	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	330	-0-		-73 B	-169	330	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	306	-0-		-84 B	-253	306	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	321	-0-		-20 B	-273	321	2			Y	-0-					-0-
*08	341	#	298	-0-		-43 B	-316	298	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-316															

WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	558	#	483	-0-		-75 B	-75	483	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	370	-0-		-170 B	-245	370	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	316	-0-		-242 B	-487	316	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	263	-0-		-277 B	-764	263	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	453	-0-		-43 B	-807	453	2			Y	-0-					-0-
*08	496	#	426	-0-		-70 B	-877	426	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-877															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	837	#	806	-0-	-31 B	-31	806	2			Y	-0-					-0-
04	810	#	754	-0-	-56 B	-87	754	2			Y	-0-					-0-
05	837	#	793	-0-	-44 B	-131	793	2			Y	-0-					-0-
06	810	#	633	-0-	-177 B	-308	633	2			Y	-0-					-0-
07	806	#	828	-0-	22 B	-286	828	2			Y	-0-					-0-
*08	806	#	733	-0-	-73 B	-359	733	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-359														

WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2169	R	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
04	1956	R	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
05	1972	R	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
06	1740	#	1585	-0-	-155 B	-155	1585	2			Y	-0-					-0-
07	2053	R	2208	-0-	155 B	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
*08	2408	R	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	434	#	428	-0-	-6 B	-6	428	2			Y	-0-					-0-
04	793	R	799	-0-	6 B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	509	R	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	430	R	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	470	R	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*08	492	R	492	-0-	-0- B	-0-	435	2	57	9	Y	52	51	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	520	R	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	500	R	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	550	R	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	505	R	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	528	R	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*08	524	R	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023																		

WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	#	794	-0-	-12	B	-12	794	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	762	-0-	-18	B	-30	762	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	770	-0-	-36	B	-66	770	2			Y	-0-					-0-
06	780	#	672	-0-	-108	B	-174	672	2			Y	-0-					-0-
07	806	#	941	-0-	135	B	-39	941	2			Y	-0-					-0-
*08	806	#	539	-0-	-267	B	-306	539	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -306																		

WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	#	703	-0-	-10	B	-10	703	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	613	-0-	-77	B	-87	613	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	541	-0-	-172	B	-259	541	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	505	-0-	-185	B	-444	505	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	783	-0-	70	B	-374	783	2			Y	-0-					-0-
*08	713	#	821	-0-	108	B	-266	821	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -266																		

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	#	232	-0-	-47	B	-47	232	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	221	-0-	-49	B	-96	221	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	236	-0-	-43	B	-139	236	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	190	-0-	-50	B	-189	190	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	252	-0-	35	B	-154	242	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*08	248	#	218	-0-	-30	B	-184	218	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -184																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	961 #	938	-0-	-23	B	-23	938	2		Y	-0-			-0-
04	930 #	871	-0-	-59	B	-82	871	2		Y	-0-			-0-
05	961 #	889	-0-	-72	B	-154	889	2		Y	-0-			-0-
06	930 #	770	-0-	-160	B	-314	770	2		Y	-0-			-0-
07	930 #	1124	-0-	194	B	-120	1124	2		Y	-0-			-0-
*08	930 #	868	-0-	-62	B	-182	868	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-182												

WADDELL TR A WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR B WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WADDELL TR A WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	627 R	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
04	557 R	557	-0-	-0- B	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
05	579 R	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
06	540 #	459	-0-	-81 B	-81	459	2		Y	-0-			-0-
07	558 #	583	-0-	25 B	-56	583	2		Y	-0-			-0-
*08	558 #	517	-0-	-41 B	-97	517	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-97											

WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2155 R	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	2		Y	-0-			-0-
04	1925 R	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
05	1989 R	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
06	1562 R	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-
07	2193 R	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-
*08	2141 R	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	496 #	452	-0-	-44 B	-44	452	2		Y	-0-			-0-
04	480 #	431	-0-	-49 B	-93	431	2		Y	-0-			-0-
05	496 #	440	-0-	-56 B	-149	440	2		Y	-0-			-0-
06	450 #	405	-0-	-45 B	-194	405	2		Y	-0-			-0-
07	465 #	515	-0-	50 B	-144	515	2		Y	-0-			-0-
*08	465 #	437	-0-	-28 B	-172	437	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-172											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	#	325	-0-	-16 B	-16	325	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	320	-0-	-10 B	-26	320	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	330	-0-	-11 B	-37	330	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	325	-0-	25 B	-12	325	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	338	-0-	-3 B	-15	338	2			Y	-0-					-0-
*08	341	#	331	-0-	-10 B	-25	331	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25																	

WADDELL TR A WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	9	0			1
04	1	R	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	26	R	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1 B	-1					Y	-0-					-0-
*08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-32					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -32 PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2023																	

WADDELL TR A WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	#	428	-0-	-99 B	-99	428	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	406	-0-	-104 B	-203	406	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	435	-0-	-92 B	-295	435	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	394	-0-	-116 B	-411	394	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	446	-0-	-81 B	-492	446	2			Y	-0-					-0-
*08	434	#	523	-0-	89 B	-403	523	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -403																	

WADDELL TR A WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1614	R	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1571	R	1571	-0-	-0- B	-0-	1567	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1660	R	1660	-0-	-0- B	-0-	1627	2	33	9	Y	30	29	0			1
06	1550	R	1550	-0-	-0- B	-0-	1519	2	31	9	Y	28	28	0			1
07	1581	#	1397	-0-	-184 B	-184	1364	2	33	9	Y	30	30	0			1
*08	1581	#	1538	-0-	-43 B	-227	1481	2	57	9	Y	52	52	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -227																	

WADDELL TR A WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1446	R	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
04	1398	R	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1426	#	1418	-0-	-8 B	-8	1418	2			Y	-0-					-0-
06	1382	R	1390	-0-	8 B	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
07	1453	R	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
*08	1426	#	1392	-0-	-34 B	-34	1392	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-34														

WADDELL TR A WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1038	-0-	1038 B	1038	1024	2	14	9	Y	13	12	0			1
05	14B2 EXT		613	-0-	613 B	1651	592	2	21	9	Y	19	18	0			2
06	14B2 EXT		149	-0-	149 B	1800	127	2	22	9	Y	20	20	0			2
07	1953	R	153	-0-	-1800 B	-0-	129	2	24	9	Y	22	23	0			1
*08	126	R	126	-0-	-0- B	-0-	100	2	26	9	Y	24	23	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	242	R	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	272	R	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	270	R	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	282	R	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	410	R	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*08	381	R	381	-0-	-0- B	-0-	322	2	59	9	Y	54	53	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1059	R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1031	R	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
05	1064	R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	1020	#	975	-0-	-45 B	-45	975	2			Y	-0-					-0-
07	1054	#	1093	-0-	39 B	-6	1093	2			Y	-0-					-0-
*08	1054	#	1035	-0-	-19 B	-25	1035	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-25														

WADDELL TR A WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	806	#	732	-0-	-74 B	-74	732	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	711	-0-	-69 B	-143	711	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	817	-0-	11 B	-132	817	2			Y	-0-					-0-
06	780	#	708	-0-	-72 B	-204	708	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	938	-0-	194 B	-10	938	2			Y	-0-					-0-
*08	897	R	907	-0-	10 B	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	#	-0-	-0-	-1953 B	-1953					Y	-0-					-0-
04	1890	#	-0-	-0-	-1890 B	-3843					Y	-0-					-0-
05	1953	#	1	-0-	-1952 B	-5795	1	2			Y	-0-					-0-
06	1890	#	-0-	-0-	-1890 B	-7685					Y	-0-					-0-
07	961	#	-0-	-0-	-961 B	-8646					Y	-0-					-0-
*08	1	#	-0-	-0-	-1 B	-8647					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8647																	

WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -9																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28					Y	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1 B	-29					Y	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1 B	-30					Y	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1 B	-31					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-31					Y	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-31					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -28																	

WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -740 CANCELLED UNDERAGE -> -1517																	
03	1674	#	1573	-0-	-101 B	-841	1573	2			Y	-0-					-0-
04	1620	#	1420	-0-	-200 B	-1041	1420	2			Y	-0-					-0-
05	1674	#	2020	-0-	346 B	-695	2020	2			Y	-0-					-0-
06	1590	#	1711	-0-	121 B	-574	1711	2			Y	-0-					-0-
07	1956	R	2530	-0-	574 B	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
*08	2712	R	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	#	817	-0-	-175 B	-175	817	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	651	-0-	-279 B	-454	651	2			Y	-0-					-0-
05	992	#	572	-0-	-420 B	-874	572	2			Y	-0-					-0-
06	960	#	597	-0-	-363 B	-1237	597	2			Y	-0-					-0-
07	992	#	976	-0-	-16 B	-1253	976	2			Y	-0-					-0-
*08	806	#	923	-0-	117 B	-1136	923	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1136																	

WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	#	695	-0-	-18 B	-18	695	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	674	-0-	-16 B	-34	674	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	693	-0-	-20 B	-54	693	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	615	-0-	-75 B	-129	615	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	740	-0-	58 B	-71	740	2			Y	-0-					-0-
*08	682	#	680	-0-	-2 B	-73	680	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -73																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	341 #	310	-0-	-31	B	-31	310	2		Y	-0-			-0-
04	330 #	301	-0-	-29	B	-60	301	2		Y	-0-			-0-
05	341 #	332	-0-	-9	B	-69	332	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	262	-0-	-68	B	-137	262	2		Y	-0-			-0-
07	341 #	154	-0-	-187	B	-324	154	2		Y	-0-			-0-
*08	341 #	134	-0-	-207	B	-531	134	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-531												

WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	465 #	116	-0-	-349	B	-349	116	2		Y	-0-			-0-
04	450 #	357	-0-	-93	B	-442	357	2		Y	-0-			-0-
05	465 #	145	-0-	-320	B	-762	145	2		Y	-0-			-0-
06	450 #	239	-0-	-211	B	-973	239	2		Y	-0-			-0-
07	372 #	324	-0-	-48	B	-1021	324	2		Y	-0-			-0-
*08	372 #	355	-0-	-17	B	-1038	355	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1038												

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1618 R	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
04	1409 R	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
05	1426 #	1383	-0-	-43	B	-43	1383	2		Y	-0-			-0-
06	1380 #	1028	-0-	-352	B	-395	1028	2		Y	-0-			-0-
07	1426 #	1597	-0-	171	B	-224	1597	2		Y	-0-			-0-
*08	1504 R	1728	-0-	224	B	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1643	#	1626	-0-		-17	B	-17	1626	2			Y	-0-				-0-
04	1590	#	1411	-0-		-179	B	-196	1411	2			Y	-0-				-0-
05	1643	#	1390	-0-		-253	B	-449	1390	2			Y	-0-				-0-
06	1590	#	1224	-0-		-366	B	-815	1224	2			Y	-0-				-0-
07	1643	#	1802	-0-		159	B	-656	1802	2			Y	-0-				-0-
*08	1612	#	1650	-0-		38	B	-618	1650	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-618															

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WADDELL TR A WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WADDELL TR A WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	31	#	-0-	-0-		-31	B	-31					Y	-0-				-0-
04	30	#	-0-	-0-		-30	B	-61					Y	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-61					Y	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-61					Y	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-61					Y	-0-				-0-
*08	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-61					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WADDELL TR A WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2573	#	2330	-0-		-243 B	-243	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2490	#	2216	-0-		-274 B	-517	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2573	#	2359	-0-		-214 B	-731	2359	2			Y	-0-					-0-
06	2400	#	2038	-0-		-362 B	-1093	2038	2			Y	-0-					-0-
07	2418	#	2603	-0-		185 B	-908	2603	2			Y	-0-					-0-
*08	2356	#	2235	-0-		-121 B	-1029	2235	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1029															

WADDELL TR A WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WADDELL TR A WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-352											
03	0	#	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WADDELL TR A WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	527	#	502	-0-		-25 B	-25	502	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	481	-0-		-29 B	-54	481	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	505	-0-		9 B	-45	505	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	497	-0-		17 B	-28	497	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	507	-0-		11 B	-17	507	2			Y	-0-					-0-
*08	496	#	497	-0-		1 B	-16	497	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-16															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	#	1823	-0-	-471 B	-471	1823	2			Y	-0-					-0-
04	2220	#	1715	-0-	-505 B	-976	1715	2			Y	-0-					-0-
05	2294	#	1632	-0-	-662 B	-1638	1632	2			Y	-0-					-0-
06	2220	#	1630	-0-	-590 B	-2228	1630	2			Y	-0-					-0-
07	2232	#	2595	-0-	363 B	-1865	2595	2			Y	-0-					-0-
*08	1829	#	2008	-0-	179 B	-1686	2008	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1686																	

WADDELL TR A WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	#	507	-0-	-51 B	-51	507	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	492	-0-	-48 B	-99	492	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	512	-0-	-15 B	-114	512	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	524	-0-	44 B	-70	524	2			Y	-0-					-0-
07	499	R	569	-0-	70 B	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*08	571	R	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2371																	
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-2402					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-2432					Y	-0-					-0-
05	0	#	13	-0-	13 B	-2419	1	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2419					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2419					Y	-0-					-0-
*08	13	#	-0-	-0-	-13 B	-2432					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -74 CANCELLED UNDERAGE -> -2358																	

WADDELL TR A WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	#	1192	-0-	-48 B	-48	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1200	#	1142	-0-	-58 B	-106	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1240	#	1188	-0-	-52 B	-158	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1170	#	1146	-0-	-24 B	-182	1146	2			Y	-0-					-0-
07	1209	#	1183	-0-	-26 B	-208	1183	2			Y	-0-					-0-
*08	1178	#	1166	-0-	-12 B	-220	1166	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -220																	

WADDELL TR A WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	#	1569	-0-	-136 B	-136	1568	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1650	#	-0-	-0-	-1650 B	-1786					Y	-0-					-0-
05	1674	#	-0-	-0-	-1674 B	-3460					Y	-0-					-0-
06	1620	#	-0-	-0-	-1620 B	-5080					Y	-0-					-0-
07	1674	#	-0-	-0-	-1674 B	-6754					Y	-0-					-0-
*08	1581	#	-0-	-0-	-1581 B	-8335					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8335																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9		CANCELLED UNDERAGE ->	-444							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				CANCELLED UNDERAGE ->	-9							

WADDELL TR A WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1147 #	1091	-0-	-56	B	-56	1091	2		Y	-0-			-0-
04	1110 #	1008	-0-	-102	B	-158	1008	2		Y	-0-			-0-
05	1147 #	932	-0-	-215	B	-373	932	2		Y	-0-			-0-
06	1110 #	780	-0-	-330	B	-703	780	2		Y	-0-			-0-
07	1085 #	1221	-0-	136	B	-567	1221	2		Y	-0-			-0-
*08	1085 #	969	-0-	-116	B	-683	969	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-683												

WADDELL TR B WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1320				CANCELLED UNDERAGE ->	-2925							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1320				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1320				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1320				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1320				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1320				Y	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1320				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				CANCELLED UNDERAGE ->	-1320							

WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR I WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	3069 #	2779	-0-	-290	B	-290	2779	2		Y	-0-			-0-
04	2970 #	2484	-0-	-486	B	-776	2484	2		Y	-0-			-0-
05	2914 #	2858	-0-	-56	B	-832	2858	2		Y	-0-			-0-
06	2700 #	1477	-0-	-1223	B	-2055	1477	2		Y	-0-			-0-
07	2790 #	3268	-0-	478	B	-1577	3268	2		Y	-0-			-0-
*08	2852 #	2870	-0-	18	B	-1559	2870	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1559												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			11284														
03	15996	R	4712	-0-	-11284 B	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
04	4361	R	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
05	4626	R	4626	-0-	-0- B	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
06	3060	#	2417	-0-	-643 B	-643	2417	2			Y	-0-					-0-
07	4020	R	4663	-0-	643 B	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
*08	4744	R	4744	-0-	-0- B	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-117		CANCELLED UNDERAGE ->	-258											
03	124	#	113	-0-	-11 B	-128	88	2	25	9	Y	23	24	0			2
04	90	#	120	-0-	30 B	-98	120	2			Y	-0-	2	0			-0-
05	93	#	183	-0-	90 B	-8	183	2			Y	-0-					-0-
06	194	R	202	-0-	8 B	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	176	R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*08	186	#	119	-0-	-67 B	-67	119	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-67														

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1448		CANCELLED UNDERAGE ->	-363											
03	1643	#	1432	-0-	-211 B	-1659	1432	2			Y	-0-					-0-
04	1590	#	1418	-0-	-172 B	-1831	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1457	#	1556	-0-	99 B	-1732	1556	2			Y	-0-					-0-
06	1410	#	1426	-0-	16 B	-1716	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1457	#	1191	-0-	-266 B	-1982	1191	2			Y	-0-					-0-
08	1550	#	1340	-0-	-210 B	-2192	1340	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-859		CANCELLED UNDERAGE ->	-1333											

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	95	-0-	95 B	95	95	2			Y	-0-					-0-
05	199	R	104	-0-	-95 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14 B	-14	79	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4 B	-18	89	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18														

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558	#	515	-0-	-43 B	-43	515	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	494	-0-	-76 B	-119	494	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	506	-0-	-83 B	-202	506	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	436	-0-	-134 B	-336	436	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	493	-0-	-65 B	-401	493	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	518	-0-	-9 B	-410	518	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-410														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-										
03	1178	#	1021	-0-	-157 B	-157	1021	2		Y	-0-			-0-
04	1320	#	879	-0-	-441 B	-598	879	2		Y	-0-			-0-
05	1364	#	866	-0-	-498 B	-1096	866	2		Y	-0-			-0-
06	1320	#	667	-0-	-653 B	-1749	667	2		Y	-0-			-0-
07	1271	#	935	-0-	-336 B	-2085	935	2		Y	-0-			-0-
08	1023	#	1178	-0-	155 B	-1930	1178	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1930											

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	372	#	300	-0-	-72 B	-72	300	2		N	-0-			-0-
04	450	#	291	-0-	-159 B	-231	291	2		N	-0-			-0-
05	465	#	272	-0-	-193 B	-424	272	2		N	-0-			-0-
06	450	#	154	-0-	-296 B	-720	154	2		N	-0-			-0-
07	403	#	245	-0-	-158 B	-878	245	2		N	-0-			-0-
08	310	#	333	-0-	23 B	-855	333	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-855											

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	465	#	411	-0-	-54 B	-54	411	2		Y	-0-			18
04	480	#	384	-0-	-96 B	-150	384	2		Y	-0-			18
05	496	#	387	-0-	-109 B	-259	387	2		Y	-0-			18
06	480	#	310	-0-	-170 B	-429	310	2		Y	-0-			18
07	465	#	404	-0-	-61 B	-490	404	2		Y	-0-			18
08	403	#	481	-0-	78 B	-412	481	2		Y	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-412											

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-55	CANCELLED UNDERAGE ->		-131								
03	372	#	370	-0-	-2 B	-57	370	2		N	-0-			-0-
04	360	#	352	-0-	-8 B	-65	352	2		N	-0-			-0-
05	372	#	356	-0-	-16 B	-81	356	2		N	-0-			-0-
06	360	#	329	-0-	-31 B	-112	329	2		N	-0-			-0-
07	372	#	375	-0-	3 B	-109	375	2		N	-0-			-0-
08	372	#	NO RPT	-0-	-372 B	-481				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-429	CANCELLED UNDERAGE ->		-52								

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	533	R	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		Y	-0-			-0-
04	511	R	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
05	527	R	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
06	510	#	249	-0-	-261 B	-261	249	3		Y	-0-			-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527 B	-788				Y	-0-			-0-
08	527	#	-0-	-0-	-527 B	-1315				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1315											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	334	R	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			Y	-0-					71
04	330	#	321	-0-	-9	B	-9	317	3	4	9	Y	4					75
05	341	#	268	-0-	-73	B	-82	268	3			Y	-0-					75
06	330	#	255	-0-	-75	B	-157	254	3	1	9	Y	1					76
07	341	#	160	-0-	-181	B	-338	158	3	2	9	Y	2					78
08	341	#	-0-	-0-	-341	B	-679					Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-679															

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	637	R	637	-0-	-0-	B	-0-	581	3	56	9	Y	51					212
04	720	#	543	-0-	-177	B	-177	510	3	33	9	Y	30					242
05	744	#	487	-0-	-257	B	-434	473	3	14	9	Y	13	180	1			75
06	720	#	346	-0-	-374	B	-808	305	3	41	9	Y	37					112
07	651	#	552	-0-	-99	B	-907	488	3	64	9	Y	58					170
08	651	#	696	-0-	45	B	-862	652	3	44	9	Y	40					210
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-862															

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-54		CANCELLED UNDERAGE ->		-993											
03	72	R	126	-0-	54	B	-0-	126	3			Y	-0-					119
04	124	R	124	-0-	-0-	B	-0-	120	3	4	9	Y	4					123
05	124	#	104	-0-	-20	B	-20	101	3	3	9	Y	3					126
06	120	#	96	-0-	-24	B	-44	96	3			Y	-0-					126
07	124	#	72	-0-	-52	B	-96	60	3	12	9	Y	11					137
08	124	#	-0-	-0-	-124	B	-220					Y	4					141
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-220															

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	248	#	200	-0-	-48	B	-48	199	3	1	9	Y	1					11
04	210	#	209	-0-	-1	B	-49	208	3	1	9	Y	1					12
05	217	#	191	-0-	-26	B	-75	190	3	1	9	Y	1	2	1			11
06	210	#	165	-0-	-45	B	-120	164	3	1	9	Y	1					12
07	217	#	100	-0-	-117	B	-237	99	3	1	9	Y	1					13
08	217	#	71	-0-	-146	B	-383	70	3	1	9	Y	1	2	1			12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-383															

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	124	#	96	-0-	-28	B	-28	96	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	B	-51	97	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	112	-0-	-12	B	-63	112	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	78	-0-	-42	B	-105	78	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	69	-0-	-24	B	-129	69	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	67	-0-	-57	B	-186	67	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-186															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	R	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	328	R	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	290	R	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	321	R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	255	R	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	#	401	-0-	-64 B	-64	401	3			N	-0-					-0-
04	450	#	450	-0-	-0- B	-64	450	3			N	-0-					-0-
05	434	#	472	-0-	38 B	-26	472	3			N	-0-					-0-
06	420	#	436	-0-	16 B	-10	436	3			N	-0-					-0-
07	465	#	463	-0-	-2 B	-12	463	3			N	-0-					-0-
08	504	R	516	-0-	12 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	#	329	-0-	-12 B	-12	329	3			N	-0-					-0-
04	390	#	329	-0-	-61 B	-73	329	3			N	-0-					-0-
05	403	#	366	-0-	-37 B	-110	366	3			N	-0-					-0-
06	390	#	100	-0-	-290 B	-400	100	3			N	-0-					-0-
07	403	#	174	-0-	-229 B	-629	174	3			N	-0-					-0-
08	372	#	329	-0-	-43 B	-672	329	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -672																	

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	#	503	-0-	-55 B	-55	503	3			N	-0-					19
04	540	#	509	-0-	-31 B	-86	509	3			N	-0-					19
05	589	#	552	-0-	-37 B	-123	552	3			N	-0-					19
06	570	#	608	-0-	38 B	-85	608	3			N	-0-					19
07	589	#	655	-0-	66 B	-19	655	3			N	-0-					19
08	637	R	656	-0-	19 B	-0-	656	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -245 CANCELLED UNDERAGE -> -85																	
03	434	#	415	-0-	-19 B	-264	415	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21 B	-285	399	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	249	-0-	-154 B	-439	249	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	428	-0-	38 B	-401	428	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	404	-0-	1 B	-400	404	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	402	-0-	-1 B	-401	402	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -195 CANCELLED UNDERAGE -> -206																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-240		CANCELLED UNDERAGE ->	-1666											
03	186	#	193	-0-	7 B	-233	193	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	159	-0-	9 B	-224	159	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	9	-0-	-146 B	-370	9	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180 B	-550					Y	-0-					-0-
07	186	#	65	-0-	-121 B	-671	65	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186 B	-857					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-633		CANCELLED UNDERAGE ->	-224											

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2415		CANCELLED UNDERAGE ->	-670											
*03	930	#	1012	-0-	82 B	-2333	946	3	66	9	Y	60	52	1			52
04	900	#	819	-0-	-81 B	-2414	819	3			Y	-0-	39	1			13
05	930	#	717	-0-	-213 B	-2627	620	3	97	9	Y	88	81	1			20
06	900	#	706	-0-	-194 B	-2821	641	3	65	9	Y	59	37	1			42
07	930	#	448	-0-	-482 B	-3303	422	3	26	9	Y	24	28	1			38
08	930	#	409	-0-	-521 B	-3824	408	3	1	9	Y	1	34	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1491		CANCELLED UNDERAGE ->	-2333											

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	682	#	395	-0-	-287 B	-287	395	3			Y	-0-					-0-
04	630	#	-0-	-0-	-630 B	-917					Y	-0-					-0-
05	620	#	416	-0-	-204 B	-1121	416	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	326	-0-	-274 B	-1395	326	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	432	-0-	-64 B	-1459	432	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	486	-0-	83 B	-1376	469	3	17	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1376														

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-196		CANCELLED UNDERAGE ->	-235											
*03	558	#	577	-0-	19 B	-177	577	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	551	-0-	-49 B	-226	551	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	541	-0-	-79 B	-305	541	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	429	-0-	-171 B	-476	429	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	502	-0-	-118 B	-594	502	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	522	-0-	-67 B	-661	522	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-484		CANCELLED UNDERAGE ->	-177											

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -169 CANCELLED UNDERAGE -> -324																			
03	434	#	295	-0-		-139	B	-308	295	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	269	-0-		-151	B	-459	269	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	280	-0-		-123	B	-582	280	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	227	-0-		-133	B	-715	227	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	259	-0-		-113	B	-828	259	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	318	-0-		8	B	-820	318	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -659 CANCELLED UNDERAGE -> -161																			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -110																			
03	527	#	518	-0-		-9	B	-119	518	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	453	-0-		-87	B	-206	453	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	466	-0-		-92	B	-298	466	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	406	-0-		-134	B	-432	406	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	487	-0-		-71	B	-503	487	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	524	-0-		-3	B	-506	524	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -396 CANCELLED UNDERAGE -> -110																			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -256 CANCELLED UNDERAGE -> -301																			
03	465	#	461	-0-		-4	B	-260	461	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	390	-0-		-120	B	-380	390	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	431	-0-		-96	B	-476	431	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	340	-0-		-170	B	-646	340	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	430	-0-		-66	B	-712	430	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	481	-0-		16	B	-696	481	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -456 CANCELLED UNDERAGE -> -240																			

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
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-287														
03	217	#	209	-0-	-8 B	-295	203	3	6	9	Y	5	5	1			5
*04	210	#	229	-0-	19 B	-276	229	3			Y	-0-	4	1			1
05	248	#	221	-0-	-27 B	-303	211	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	240	#	185	-0-	-55 B	-358	178	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	248	#	223	-0-	-25 B	-383	214	3	9	9	Y	8	5	1			7
08	248	#	224	-0-	-24 B	-407	214	3	10	9	Y	9	11	1			5
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-139		CANCELLED UNDERAGE ->		-268										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-157		CANCELLED UNDERAGE ->		-320										
03	620	#	603	-0-	-17 B	-174	603	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	575	-0-	-25 B	-199	575	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	593	-0-	-27 B	-226	593	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	563	-0-	-37 B	-263	563	3			Y	-0-					-0-
07	589	#	598	-0-	9 B	-254	598	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	606	-0-	17 B	-237	606	3			Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-106		CANCELLED UNDERAGE ->		-131										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-254		CANCELLED UNDERAGE ->		-178										
03	620	#	597	-0-	-23 B	-277	597	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	574	-0-	-26 B	-303	574	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	590	-0-	-30 B	-333	590	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	593	-0-	-7 B	-340	593	3			Y	-0-					-0-
07	589	#	636	-0-	47 B	-293	636	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	628	-0-	39 B	-254	628	3			Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-86		CANCELLED UNDERAGE ->		-168										

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2304										
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	33	34	1			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	25	1			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	25	1			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	30	1			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	34	1			4
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	532	R	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450	B	-450					N	-0-					-0-
05	465	#	651	-0-	186	B	-264	651	3			N	-0-					-0-
06	450	#	516	-0-	66	B	-198	516	3			N	-0-					-0-
07	465	#	535	-0-	70	B	-128	535	3			N	-0-					-0-
08	465	#	478	-0-	13	B	-115	461	3	17	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -115																		

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	803	R	803	-0-	-0-	B	-0-	750	3	53	9	Y	48	46	0			4
04	750	#	708	-0-	-42	B	-42	663	3	1	4	Y	40	41	0			3
								44	9									
05	775	#	644	-0-	-131	B	-173	551	3	48	4	Y	41	41	0			3
								45	9									
06	780	#	431	-0-	-349	B	-522	394	3	37	9	Y	34	36	0			1
07	806	#	384	-0-	-422	B	-944	350	3	34	9	Y	31	29	0			3
08	806	#	438	-0-	-368	B	-1312	379	3	26	4	Y	30	29	0			4
								33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1312																		

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -327 CANCELLED UNDERAGE -> -71																		
03	341	#	302	-0-	-39	B	-366	269	3	33	9	Y	30	26	1			26
04	330	#	-0-	-0-	-330	B	-696					Y	-0-	20	1			6
05	341	#	-0-	-0-	-341	B	-1037					Y	-0-	5	1			1
06	330	#	-0-	-0-	-330	B	-1367					Y	1	1	1			1
07	341	#	-0-	-0-	-341	B	-1708					Y	-0-					1
*08	310	#	-0-	-0-	-310	B	-2018					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1691 CANCELLED UNDERAGE -> -327																		

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -930 CANCELLED UNDERAGE -> -15																		
*03	62	#	64	-0-	2	B	-928	47	3	17	9	Y	15	14	1			14
*04	60	#	96	-0-	36	B	-892	77	3	19	9	Y	17	23	1			8
05	62	#	59	-0-	-3	B	-895	35	3	24	9	Y	22	24	1			6
06	60	#	44	-0-	-16	B	-911	27	3	17	9	Y	15	10	1			11
07	62	#	62	-0-	-0-	B	-911	38	3	24	9	Y	22	14	1			19
*08	62	#	82	-0-	20	B	-891	78	3	3	4	Y	1	11	1			9
								1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19 CANCELLED UNDERAGE -> -872																		

SLANT OPERATING, LLC 786697
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -591																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2097																	
03	T. A.		777	-0-	777 B	-1320	751	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	T. A.		766	-0-	766 B	-554	737	2	29	9	Y	26	15	1			21
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-554					Y	-0-	21	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-554					Y	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310 B	-864					Y	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310 B	-1174					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -620 CANCELLED UNDERAGE -> -554																	

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	897	R	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	918	R	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	898	R	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	816	R	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	846	R	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	733	R	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	854	R	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	925	R	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	908	R	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	849	R	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	908	R	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	759	R	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	766	R	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	780	R	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	820	R	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	797	R	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	825	R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	752	R	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1037	R	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1000	R	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	996	R	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	949	R	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	991	R	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	937	R	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -40																		
03	T. A.		96	-0-	96	B	56	96	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		149	-0-	149	B	205	149	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148	B	353	148	2			Y	-0-					-0-
06	477	R	124	-0-	-353	B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	B	-16	139	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	107	-0-	-48	B	-64	94	2	13	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -64																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -203																		
03	3100	#	3284	-0-	184	B	-19	3284	2			N	-0-					-0-
04	3389	R	3408	-0-	19	B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3547	R	3547	-0-	-0-	B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3509	R	3509	-0-	-0-	B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
07	3678	R	3678	-0-	-0-	B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	3270	R	3270	-0-	-0-	B	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		566	-0-	566	B	566	566	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		519	-0-	519	B	1085	519	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	1085					Y	-0-					-0-
06	1085	R	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	#	-0-	-0-	-651	B	-651					Y	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	B	-1209					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1209																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4062																		
03	T. A.		396	-0-	396	B	-3666	372	2	24	9	Y	22	26	1			4
04	T. A.		670	-0-	670	B	-2996	640	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	T. A.		685	-0-	685	B	-2311	654	2	31	9	Y	28	23	1			8
06	0	#	683	-0-	683	B	-1628	658	2	25	9	Y	23	24	1			7
07	682	#	740	-0-	58	B	-1570	720	2	20	9	Y	18	20	1			5
08	682	#	729	-0-	47	B	-1523	600	2	109	4	Y	18	17	1			6
								20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1523																		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																		
03	T. A.		159	-0-	159	B	-188	159	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		140	-0-	140	B	-48	140	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		147	-0-	147	B	99	147	2			Y	-0-					-0-
06	256	R	157	-0-	-99	B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	157	-0-	-29	B	-29	157	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	166	-0-	11	B	-18	159	2	7	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																		

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -611																		
03	3131	#	3661	-0-	530	B	-81	3661	2			N	-0-					-0-
04	3754	R	3835	-0-	81	B	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	3866	R	3866	-0-	-0-	B	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	3659	R	3659	-0-	-0-	B	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3854	R	3854	-0-	-0-	B	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3435	R	3435	-0-	-0-	B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	414	R	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	426	R	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	431	R	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	406	R	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	428	R	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	397	R	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2739																		
03	T. A.		207	-0-	207	B	207	170	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	T. A.		191	-0-	191	B	398	156	2	35	9	Y	32	34	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	398					Y	-0-	2	1			-0-
06	398	R	-0-	-0-	-398	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	B	-217					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	B	-434					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -434																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1115	R	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1136	R	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1144	R	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1133	R	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1182	R	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1052	R	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9121																		
03	T. A.		5684	-0-	5684	B	-3437	5660	2	24	9	Y	22	26	1			6
04	T. A.		4801	-0-	4801	B	1364	4772	2	29	9	Y	26	28	1			4
05	T. A.		5203	-0-	5203	B	6567	5171	2	32	9	Y	29	23	1			10
06	12155	R	5588	-0-	-6567	B	-0-	5563	2	25	9	Y	23	24	1			9
07	6639	R	6639	-0-	-0-	B	-0-	6564	2	56	4	Y	17	20	1			6
								19	9									
08	6357	R	6357	-0-	-0-	B	-0-	5382	2	955	4	Y	18	17	1			7
								20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B., -B- WELL #: 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-582															
03	T. A.		255	-0-		255 B	-327	255	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		224	-0-		224 B	-103	224	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		235	-0-		235 B	132	235	2			Y	-0-					-0-
06	383	R	251	-0-		-132 B	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	251	-0-		-28 B	-28	251	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	265	-0-		17 B	-11	254	2	11	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11															

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-868															
03	T. A.		372	-0-		372 B	-496	372	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		640	-0-		640 B	144	640	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		654	-0-		654 B	798	654	2			Y	-0-					-0-
06	1456	R	658	-0-		-798 B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
07	720	R	720	-0-		-0- B	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	709	R	709	-0-		-0- B	-0-	600	2	109	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03 SI MULT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 SI MULT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 SI MULT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 SI MULT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 SI MULT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 SI MULT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	185	R	185	-0-		-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	177	R	177	-0-		-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	230	R	230	-0-		-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-		-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	237	R	237	-0-		-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	185	R	185	-0-		-0- B	-0-	151	2	34	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	620	R	620	-0-		-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	686	R	686	-0-		-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	711	R	711	-0-		-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	674	R	674	-0-		-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	937	R	937	-0-		-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	786	R	786	-0-		-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -119																		
03	775	#	618	-0-	-157	B	-966	618	2			N	-0-					-0-
04	750	#	643	-0-	-107	B	-1073	643	2			N	-0-					-0-
05	775	#	758	-0-	-17	B	-1090	758	2			N	-0-					-0-
06	630	#	670	-0-	40	B	-1050	670	2			N	-0-					-0-
07	651	#	730	-0-	79	B	-971	730	2			N	-0-					-0-
08	744	#	585	-0-	-159	B	-1130	585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -440 CANCELLED UNDERAGE -> -690																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -263																		
03	T. A.		401	-0-	401	B	138	375	2	26	9	Y	24	29	1			10
04	T. A.		398	-0-	398	B	536	369	2	29	9	Y	26	15	1			21
05	T. A.		453	-0-	453	B	989	428	2	25	9	Y	23	27	1			17
06	1514	R	525	-0-	-989	B	-0-	496	2	29	9	Y	26	21	1			22
07	455	R	455	-0-	-0-	B	-0-	421	2	34	9	Y	31	40	1			13
08	478	R	478	-0-	-0-	B	-0-	415	2	35	4	Y	25	19	1			19
								28	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90																		
03	31	#	-0-	-0-	-31	B	-121					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	B	-151					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-151					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-151					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-151					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-151					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -90																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-19															
03	T. A.		67	-0-	67	B	48	67	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		255	-0-	255	B	303	255	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		230	-0-	230	B	533	230	2			Y	-0-					-0-
06	858	R	325	-0-	-533	B	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	103	-0-	-176	B	-176	103	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	84	-0-	-195	B	-371	84	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-371															

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-942															
03	T. A.		250	-0-	250	B	-692	226	2	24	9	Y	22	26	1			6
04	T. A.		220	-0-	220	B	-472	191	2	29	9	Y	26	28	1			4
05	T. A.		239	-0-	239	B	-233	207	2	32	9	Y	29	23	1			10
06	15	R	248	-0-	233	B	-0-	223	2	25	9	Y	23	24	1			9
07	284	R	284	-0-	-0-	B	-0-	263	2	2	4	Y	17	20	1			6
								19	9									
08	273	R	273	-0-	-0-	B	-0-	215	2	38	4	Y	18	17	1			7
								20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	262	R	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	251	R	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	253	R	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	227	R	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	232	R	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	T. A.		45	-0-	45	B	45	45	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	B	83	38	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		41	-0-	41	B	124	41	2			Y	-0-					-0-
06	169	R	45	-0-	-124	B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	52	R	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	51	R	51	-0-	-0-	B	-0-	43	2	8	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	243	R	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	295	R	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	292	R	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	255	R	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	225	R	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-60														
03	T. A.		4	-0-	4 B	-56	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		17	-0-	17 B	-39	17	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		15	-0-	15 B	-24	15	2			Y	-0-					-0-
06	0 #		22	-0-	22 B	-2	22	2			Y	-0-					-0-
07	31 #		7	-0-	-24 B	-26	7	2			Y	-0-					-0-
08	31 #		6	-0-	-25 B	-51	6	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-49		CANCELLED UNDERAGE ->		-2										

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124														
03	T. A.		461	-0-	461 B	337	461	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		444	-0-	444 B	781	444	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		575	-0-	575 B	1356	575	2			Y	-0-					-0-
06	1814 R		458	-0-	-1356 B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	822 R		822	-0-	-0- B	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08	740 R		740	-0-	-0- B	-0-	603	2	137	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-20		CANCELLED UNDERAGE ->		-303										
03	130 R		150	-0-	20 B	-0-	113	2	37	9	N	34	33	1			4
04	150 #		139	-0-	-11 B	-11	104	2	35	9	N	32	34	1			2
05	155 #		-0-	-0-	-155 B	-166					N	-0-	2	1			-0-
06	150 #		-0-	-0-	-150 B	-316					N	-0-					-0-
07	155 #		-0-	-0-	-155 B	-471					N	-0-					-0-
08	155 #		-0-	-0-	-155 B	-626					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-626														

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-122										
03	0 #		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1264															
03	T. A.		724	-0-	724	B	-540	724	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		611	-0-	611	B	71	611	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		662	-0-	662	B	733	662	2			Y	-0-					-0-
06	1445	R	712	-0-	-733	B	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	847	R	847	-0-	-0-	B	-0-	840	2	7	4	Y	-0-					-0-
08	811	R	811	-0-	-0-	B	-0-	689	2	122	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-599															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-599					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-599					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-599					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-599					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-599					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-599					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-599											

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-158																
03	T. A.		91	-0-		91	B	-67	91	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		76	-0-		76	B	9	76	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		83	-0-		83	B	92	83	2			Y	-0-					-0-
06	181	R	89	-0-		-92	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	106	R	106	-0-		-0-	B	-0-	105	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-		-0-	B	-0-	86	2	15	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-593											
03	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	T. A.		1353	-0-		1353	B	1353	1353	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1144	-0-		1144	B	2497	1144	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1379	-0-		1379	B	3876	1379	2			Y	-0-					-0-
06	5103	R	1227	-0-		-3876	B	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1364	#	785	-0-		-579	B	-579	785	2			Y	-0-					-0-
08	1364	#	831	-0-		-533	B	-1112	685	2	146	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1112																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-347														
03	T. A.		159	-0-	159 B	-188	159	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		140	-0-	140 B	-48	140	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		147	-0-	147 B	99	147	2			Y	-0-					-0-
06	256	R	157	-0-	-99 B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	157	-0-	-29 B	-29	157	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	166	-0-	11 B	-18	159	2	7	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18														

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1548														
03	T. A.		343	-0-	343 B	-1205	331	2	12	9	Y	11	13	1			2
04	T. A.		583	-0-	583 B	-622	569	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	T. A.		598	-0-	598 B	-24	581	2	17	9	Y	15	12	1			4
06	573	R	597	-0-	24 B	-0-	584	2	13	9	Y	12	12	1			4
07	858	R	858	-0-	-0- B	-0-	800	2	58	9	Y	53	43	1			14
08	847	R	847	-0-	-0- B	-0-	667	2	121	4	Y	54	50	1			18
							59	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-674														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-674											

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	T. A.	96	-0-	96 B	96	96	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	149	-0-	149 B	245	149	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	148	-0-	148 B	393	148	2			Y	-0-					-0-
06	517 R	124	-0-	-393 B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	139	-0-	-16 B	-16	139	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	107	-0-	-48 B	-64	94	2	13	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-64														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1996														
03	T. A.	272	-0-	272 B	-1724	248	2	24	9	Y	22	26	1			4
04	T. A.	457	-0-	457 B	-1267	427	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1267					Y	-0-	3	1			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1267					Y	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465 B	-1732					Y	-0-					-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465 B	-2197					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-930		CANCELLED UNDERAGE ->	-1267											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5116														
03	T. A.	479	-0-	479 B	-4637	455	2	24	9	Y	22	26	1			4
04	T. A.	812	-0-	812 B	-3825	782	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	T. A.	830	-0-	830 B	-2995	799	2	31	9	Y	28	23	1			8
06	0 #	829	-0-	829 B	-2166	804	2	25	9	Y	23	24	1			7
07	837 #	900	-0-	63 B	-2103	880	2	20	9	Y	18	20	1			5
08	837 #	887	-0-	50 B	-2053	733	2	134	4	Y	18	17	1			6
						20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2053											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-200														
03	T. A.	69	-0-	69 B	-131	45	2	24	9	Y	22	26	1			6
04	T. A.	67	-0-	67 B	-64	38	2	29	9	Y	26	28	1			4
05	T. A.	73	-0-	73 B	9	41	2	32	9	Y	29	23	1			10
06	79 R	70	-0-	-9 B	-0-	45	2	25	9	Y	23	24	1			9
07	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	53	2	19	9	Y	17	20	1			6
08	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	43	2	8	4	Y	18	17	1			7
						20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-565														
03	T. A.	862	-0-	862 B	297	862	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	1345	-0-	1345 B	1642	1345	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1333	-0-	1333 B	2975	1333	2			Y	-0-					-0-
06	4088 R	1113	-0-	-2975 B	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
07	1395 #	1298	-0-	-97 B	-97	1298	2			Y	-0-					-0-
08	1395 #	969	-0-	-426 B	-523	848	2	121	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-523														

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3379														
03	T. A.	291	-0-	291 B	-3088	255	2	36	9	Y	33	35	1			5
04	T. A.	254	-0-	254 B	-2834	224	2	30	9	Y	27	29	1			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2834					Y	-0-	3	1			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2834					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-3144					Y	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279 B	-3423					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-589		CANCELLED UNDERAGE ->	-2834											

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-62					N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-122					N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-184					N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-244					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-306					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-306														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-464											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-990		CANCELLED UNDERAGE ->	-155											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-990											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	T. A.	163	-0-	163	B	163	127	2	36	9	Y	33	35	1			5
04	T. A.	142	-0-	142	B	305	112	2	30	9	Y	27	29	1			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	305					Y	-0-	3	1			-0-
06	305 R	-0-	-0-	-305	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	B	-155					Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	B	-310					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-310															

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	T. A.	1208	-0-	1208	B	1208	1133	2	75	9	Y	68	66	1			8
04	T. A.	1109	-0-	1109	B	2317	1037	2	72	9	Y	65	68	1			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2317					Y	-0-	5	1			-0-
06	2317 R	-0-	-0-	-2317	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302 #	-0-	-0-	-1302	B	-1302					Y	-0-					-0-
08	1209 #	-0-	-0-	-1209	B	-2511					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2511															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	987 R	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1079 R	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1091 R	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	982 R	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1099 R	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	884 R	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-162															
03	T. A.	96	-0-	96	B	-66	96	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	149	-0-	149	B	83	149	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	148	-0-	148	B	231	148	2			Y	-0-					-0-
06	355 R	124	-0-	-231	B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	139	-0-	-16	B	-16	139	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	107	-0-	-48	B	-64	94	2	13	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-64															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	45	R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	38	R	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	53	R	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	51	R	51	-0-	-0-	B	-0-	43	2	8	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																		
03	T. A.		159	-0-	159	B	-188	159	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		140	-0-	140	B	-48	140	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		147	-0-	147	B	99	147	2			Y	-0-					-0-
06	256	R	157	-0-	-99	B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	157	-0-	-29	B	-29	157	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	166	-0-	11	B	-18	159	2	7	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	862	R	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	828	R	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	753	R	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	771	R	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	762	R	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	578	R	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	227	R	227	-0-	-0-	B	-0-	191	2	36	9	N	33	35	1			5
04	198	R	198	-0-	-0-	B	-0-	168	2	30	9	N	27	29	1			3
05	31	#	-0-	-0-	-31	B	-31					N	-0-	3	1			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	B	-61					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	B	-92					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	B	-123					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -123																		

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -621																		
03	T. A.		64	-0-	64	B	-557	64	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		56	-0-	56	B	-501	56	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-501					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-501					Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	B	-563					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	B	-625					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -501																		

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-127															
03	636	R	763	-0-		127 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	600	#	588	-0-		-12 B	-12	588	2			N	-0-					-0-
05	620	#	494	-0-		-126 B	-138	494	2			N	-0-					-0-
06	600	#	489	-0-		-111 B	-249	489	2			N	-0-					-0-
07	620	#	8	-0-		-612 B	-861	8	2			N	-0-					-0-
08	620	#	1406	-0-		786 B	-75	1406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-75															

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	257	R	257	-0-		-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	255	R	255	-0-		-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	256	R	256	-0-		-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	242	R	242	-0-		-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	256	R	256	-0-		-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	229	R	229	-0-		-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-43												
03	T. A.		90	-0-		90 B	11	66	2	24	9	Y	22	26	1			4
04	T. A.		97	-0-		97 B	108	67	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	T. A.		-0-	-0-		-0- B	108					Y	-0-	3	1			-0-
06	108	R	-0-	-0-		-108 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-		-93 B	-93					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-		-93 B	-186					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-186															

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1125	R	1125	-0-		-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1155	R	1155	-0-		-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1135	R	1135	-0-		-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1049	R	1049	-0-		-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1125	R	1125	-0-		-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	985	R	985	-0-		-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-70														
03	T. A.		320	-0-	320 B	250	283	2	37	9	Y	34	33	1			4
04	T. A.		294	-0-	294 B	544	259	2	35	9	Y	32	34	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	544					Y	-0-	2	1			-0-
06	544 R		-0-	-0-	-544 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 #		-0-	-0-	-341 B	-341					Y	-0-					-0-
08	62 #		-0-	-0-	-62 B	-403					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-403														

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-150														
03	761 R		911	-0-	150 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	1008 R		1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1004 R		1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	915 R		915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	982 R		982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	841 R		841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	927 R	927	-0-	-0-	B	-0-	927	2		N	-0-			-0-
04	944 R	944	-0-	-0-	B	-0-	944	2		N	-0-			-0-
05	896 R	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
06	782 R	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
07	838 R	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
08	686 R	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			733														
03	1006	R	273	-0-	-733 B	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270 B	-270					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279 B	-549					Y	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270 B	-819					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279 B	-1098					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279 B	-1377					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1377														

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

03	DLQ G-10		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		488	-0-	488	1053	488	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		627	-0-	627	1680	627	2			Y	-0-					-0-
06	2058	R	378	-0-	-1680	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
08	620	#	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	DLQ G-10		386	-0-	386	386	377	2	9	9	Y	8					149
04	DLQ G-10		334	-0-	334	720	325	2	9	9	Y	8					157
05	DLQ G-10		427	-0-	427	1147	418	2	9	9	Y	8					165
06	1407	R	260	-0-	-1147	-0-	252	2	8	9	Y	7					172
07	432	R	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7	9	Y	6					178
08	434	#	366	-0-	-68	-0-	362	2	4	9	Y	4					182

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	DLQ G-10		268	-0-	268	268	261	2	7	9	Y	6					15
04	DLQ G-10		402	-0-	402	670	399	2	3	9	Y	3					18
05	DLQ G-10		345	-0-	345	1015	341	2	4	9	Y	4					22
06	1287	R	272	-0-	-1015	-0-	268	2	4	9	Y	4					26
07	403	#	326	-0-	-77	-0-	324	2	2	9	Y	2					28
08	403	#	169	-0-	-234	-0-	168	2	1	9	Y	1					29

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	DLQ G-10		268	-0-	268	268	261	2	7	9	Y	6					26
04	DLQ G-10		402	-0-	402	670	399	2	3	9	Y	3					29
05	DLQ G-10		346	-0-	346	1016	343	2	3	9	Y	3					32
06	1287	R	271	-0-	-1016	-0-	268	2	3	9	Y	3					35
07	403	#	326	-0-	-77	-0-	324	2	2	9	Y	2					37
08	403	#	169	-0-	-234	-0-	168	2	1	9	Y	1					38

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	527	#	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	510	#	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	295	-0-	-215	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*08	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*08	341	#	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2105	R	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
04	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
05	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
06	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
07	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
*08	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

03	5004	R	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
04	4890	#	4828	-0-	-62	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
05	5085	R	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-
06	4890	#	4716	-0-	-174	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
07	5328	R	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
*08	5053	#	4725	-0-	-328	-0-	4725	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120

03	2424	R	2424	-0-	-0-	-0-	2392	2	32	9	Y	29	28	0			1
04	2720	R	2720	-0-	-0-	-0-	2689	2	31	9	Y	28	28	0			1
05	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	Y	29	29	0			1
06	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1909	2	25	9	Y	23	22	0			2
07	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	2412	2	28	9	Y	25	26	0			1
*08	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	2193	2	29	9	Y	26	26	0			1

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

03	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
04	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
05	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2190	#	1885	-0-	-305	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
07	2711	R	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
*08	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	Y	1					43
							1	9									
04	420	#	309	-0-	-111	-0-	16	1	290	2	Y	3					46
							3	9									
05	434	#	190	-0-	-244	-0-	190	2			Y	-0-					46
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					46
07	434	#	218	-0-	-216	-0-	218	2			Y	-0-					46
08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					46

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	Y	5					80
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					80
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					80
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					80
07	124	#	65	-0-	-59	-0-	57	3	8	9	Y	7					87
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					87

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
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	97	-0-	-113	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	60	-0-	-157	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					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
03	1240	#	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	1017	-0-	-153	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	1060	-0-	-180	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1200	#	826	-0-	-374	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	1089	-0-	-151	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	948	3	125	9	Y	114	83	1			31
04	962	R	962	-0-	-0-	-0-	886	3	76	9	Y	69	78	1			22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	1586	3	81	9	Y	74	64	1			32
07	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	1769	3	292	9	Y	265	187	1			110
08	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1769	3	162	9	Y	147	190	1			67

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	328	3	42	9	Y	38	45	1			12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	33	1			14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	31	1			16
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	8	15	1			9
08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	98	83	1			24

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1360	3	55	9	Y	50	47	1			46
04	1770	#	950	-0-	-820	-0-	931	3	19	9	Y	17	47	1			16
05	1829	#	990	-0-	-839	-0-	962	3	28	9	Y	25	33	1			8
06	1770	#	710	-0-	-1060	-0-	691	3	19	9	Y	17	12	1			13
07	1829	#	1105	-0-	-724	-0-	1070	3	35	9	Y	32	19	1			26
08	1426	#	1413	-0-	-13	-0-	1371	3	42	9	Y	38	45	1			19

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	505	-0-	-185	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	713	#	602	-0-	-111	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	690	#	525	-0-	-165	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
08	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

03	523	R	523	-0-	-0-	-0-	490	3	33	9	Y	30	27	1			26
04	280	R	280	-0-	-0-	-0-	243	3	37	9	Y	34	45	1			15
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	26	33	1			8
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	9	8	1			9
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	4	1			6
08	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	5	1			2

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

03	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

03	186	#	97	-0-	-89	-0-	79	3	18	9	Y	16	17	1			17
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	13	1			4
05	279	#	92	-0-	-187	-0-	75	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	270	#	71	-0-	-199	-0-	61	3	10	9	Y	9	6	1			7
07	155	#	95	-0-	-60	-0-	84	3	11	9	Y	10	7	1			10
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	73	3	3	4	Y	13	16	1			7
							14	9									

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. '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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	20	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		798	-0-	798	798	798	2			Y	-0-					3
04	T. A.		712	-0-	712	1510	712	2			Y	-0-					3
05	T. A.		591	-0-	591	2101	591	2			Y	-0-					3
06	2614	R	513	-0-	-2101	-0-	513	2			Y	-0-					3
07	806	#	534	-0-	-272	-0-	534	2			Y	-0-					3
08	806	#	506	-0-	-300	-0-	506	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2741	-0-	2741	2741	2645	2	96	9	Y	87	99	1			17
04	T. A.		2964	-0-	2964	5705	2846	2	118	9	Y	107	115	1			9
05	T. A.		2908	-0-	2908	8613	2794	2	114	9	Y	104	85	1			28
06	11402	R	2789	-0-	-8613	-0-	2701	2	88	9	Y	80	84	1			24
07	2945	#	2130	-0-	-815	-0-	2063	2	67	9	Y	61	65	1			20
08	2966	R	2966	-0-	-0-	-0-	2897	2	69	9	Y	63	62	1			21

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

03	T. A.	1302	-0-	1302	1302	1235	2	67	9	Y	61	48	1				16
04	T. A.	2675	-0-	2675	3977	2541	2	134	9	Y	122	129	1				9
05	T. A.	3004	-0-	3004	6981	2872	2	132	9	Y	120	119	1				10
06	10019	R	3038	-0-	-6981	-0-	2919	2	119	9	Y	108	110	1			8
07	2951	R	2951	-0-	-0-	-0-	2844	2	107	9	Y	97	95	1			10
08	3007	#	2692	-0-	-315	-0-	2502	2	94	4	Y	87	94	1			3
							96	9									

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

03	T. A.	3396	-0-	3396	3396	3396	2			Y	-0-						67
04	T. A.	3810	-0-	3810	7206	3810	2			Y	-0-						67
05	T. A.	2474	-0-	2474	9680	2474	2			Y	-0-						67
06	11985	R	2305	-0-	-9680	-0-	2305	2			Y	-0-					67
07	3937	#	2382	-0-	-1555	-0-	2382	2			Y	-0-					67
08	3937	#	2532	-0-	-1405	-0-	2532	2			Y	-0-					67

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

03	1674	#	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
04	1680	#	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
05	1736	#	331	-0-	-1405	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	1680	#	3	-0-	-1677	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

03	372	#	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	137	-0-	-235	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	57	-0-	-273	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	81	-0-	-167	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*08	217	#	42	-0-	-175	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

03	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1132	2	32	9	Y	29	28	0			1
04	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1107	2	31	9	Y	28	28	0			1
05	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1151	2	32	9	Y	29	29	0			1
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1042	2	25	9	Y	23	22	0			2
07	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1112	2	28	9	Y	25	26	0			1
*08	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1060	2	29	9	Y	26	26	0			1

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	331	R	331	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	66	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	63	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	62	1	258	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	122					216
							134	9									
04	444	R	444	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	Y	103	164	1			155
							113	9									
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	58	1	261	2	Y	87					242
							96	9									
06	299	R	299	-0-	-0-	-0-	57	1	194	2	Y	44	144	1			142
							48	9									
07	406	R	406	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	Y	86					228
							95	9									
08	427	R	427	-0-	-0-	-0-	62	1	258	2	Y	97	176	1			149
							107	9									

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1358	2	50	9	Y	45	53	1		11
04	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1145	2	58	9	Y	53	56	1		8
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1241	2	63	9	Y	57	46	1		19
06	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52	9	Y	47	48	1		18
07	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1640	2	14	4	Y	62	56	1		24
							68	9								
08	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	1292	2	229	4	Y	71	66	1		29
							78	9								

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	255	2	36	9	Y	33	35	1		5
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	224	2	30	9	Y	27	29	1		3
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	59	1		10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	69	1		5
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	51	1		17
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	51	1		14
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	1		12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	37	1		13

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		3892	-0-	3892	45339	3357	2	535	9	Y	486	451	0			71
04	SWR 10		2623	-0-	2623	47962	1962	2	661	9	Y	601	581	0			91
05	SWR 10		1272	-0-	1272	49234	744	2	528	9	Y	480	510	0			61
06	SWR 10		1499	-0-	1499	50733	925	2	574	9	Y	522	527	0			56
07	SWR 10		1808	-0-	1808	52541	1211	2	597	9	Y	543	524	0			75
08	SWR 10		1870	-0-	1870	54411	1298	2	572	9	Y	520	553	0			42

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

03	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2023

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

03	1147	N	640	-0-	-507	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	37	2	28	9	Y	25	26	1			1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	42	2	30	9	Y	27	27	1			1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	40	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	36	2	31	9	Y	28	28	1			1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	40	2	34	9	Y	31	30	1			2
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	40	2	26	9	Y	24	25	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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 #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	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 #: 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
03	1563	N	699	-0-	-864	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

03	2261	N	836	-0-	-1425	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

03	1947	N	692	-0-	-1255	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-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

03	3100	N	1499	-0-	-1601	2759	1499	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1423	-0-	-1577	1182	1423	2			Y	-0-					-0-
05	2637	N	1455	-0-	-1182	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

03	3100	N	851	-0-	-2249	916	851	2			Y	-0-					-0-
04	1735	N	819	-0-	-916	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

03	2187	N	845	-0-	-1342	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			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 #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	326	-0-	326	326	318	2	8	9	Y	7	6	1			1
*08	14B2 EXT	539	-0-	539	865	528	2	11	9	Y	10	10	1			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

03	1723 N	756	-0-	-967	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	706	-0-	-44	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*08	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

03	1506 N	731	-0-	-775	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	495	-0-	-249	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

03	3100 N	1356	-0-	-1744	2071	1356	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1307	-0-	-1693	378	1307	2			Y	-0-					-0-
05	1722 N	1344	-0-	-378	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
*08	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

03	1269	N	640	-0-	-629	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*08	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

03	7347	X	5050	-0-	-2297	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	4720	-0-	-1550	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3245	-0-	-805	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
*08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

03	2276	N	809	-0-	-1467	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		227	-0-	227	516	227	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		227	-0-	227	743	223	2	4	4	Y	-0-					-0-
08	310		225	-0-	-85	658	216	2	9	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					3
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					3
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					3
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			Y	-0-					3
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-					3
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2023

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		53	-0-	53	217	39	2	14	9	Y	13	13	1			3
04	T. A.		50	-0-	50	267	37	2	13	9	Y	12	10	1			5
05	315	X	48	-0-	-267	-0-	38	2	10	9	Y	9	10	1			4
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	52	2	21	9	Y	19	17	1			6
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	12	1			5
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	37	2	29	9	Y	26	17	1			14

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406						Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					24
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					24
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					24
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					24
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					24
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					24

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	N	719	-0-	-1261	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	449	-0-	-2161	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	3100	N	2200	-0-	-900	970	2200	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2200	-0-	-800	170	2200	3			N	-0-					-0-
05	779	N	609	-0-	-170	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	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

03	3100	N	1206	-0-	-1894	1640	1206	3			N	-0-					-0-
04	2798	N	1158	-0-	-1640	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	1638	N	742	-0-	-896	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

03	DLQ G-10		3912	-0-	3912	3912	3842	3	70	9	Y	64	64	1			21
04	DLQ G-10		3826	-0-	3826	7738	3769	3	57	9	Y	52	70	1			3
05	DLQ G-10		3871	-0-	3871	11609	3788	3	83	9	Y	75	65	1			13
06	15306	X	3697	-0-	-11609	-0-	3627	3	70	9	Y	64	69	1			8
07	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3710	3	70	9	Y	64	72	1			-0-
08	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	3691	3	75	9	Y	68	36	1			32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	262	-0-	-246	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27591	X	27591	-0-	-0-	-0-	24921	3	2670	9	Y	2427	2441	0			46
04	37980	X	31556	-0-	-6424	-0-	28976	3	2580	9	Y	2345	2343	0			48
05	35929	X	32712	-0-	-3217	-0-	30807	3	1905	9	Y	1732	1736	0			44
06	33090	X	29750	-0-	-3340	-0-	27999	3	367	4	Y	1258	1270	0			32
							1384	9									
07	32612	X	32043	-0-	-569	-0-	30334	3	5	4	Y	1549	1547	0			34
							1704	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53976	X	53976	-0-	-0-	-0-	51819	3	2157	9	Y	1961	1947	0			37
04	45841	X	45841	-0-	-0-	-0-	44357	3	1484	9	Y	1349	1358	0			28
05	48311	X	48311	-0-	-0-	-0-	47153	3	1158	9	Y	1053	1054	0			27
06	52230	X	46230	-0-	-6000	-0-	45076	3	11	4	Y	1039	1040	0			26
							1143	9									
07	53971	X	29197	-0-	-24774	-0-	28305	3	26	4	Y	787	796	0			17
							866	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38173	X	38173	-0-	-0-	-0-	35306	3	191	4	Y	2433	2431	0			46
							2676	9									
04	45120	X	37364	-0-	-7756	-0-	34948	3	2416	9	Y	2196	2197	0			45
05	40431	X	40431	-0-	-0-	-0-	38293	3	2138	9	Y	1944	1939	0			50
06	38910	X	38555	-0-	-355	-0-	36677	3	2	4	Y	1705	1712	0			43
							1876	9									
07	38595	X	35359	-0-	-3236	-0-	34443	3	2	4	Y	831	856	0			18
							914	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	1738	2	845	9	N	768	1650	1	9	8	-0-
04	3000	N	4137	-0-	1137	1137	1837	2	2300	9	Y	2091	1086	1	13	8	992
05	3995	X	2858	-0-	-1137	-0-	1437	2	1421	9	Y	1292	1465	1	5	8	814
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1102	2	952	9	Y	865	915	1	5	8	759
07	372	X	17	-0-	-355	-0-	2	2	15	9	Y	14					773
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					774

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3751	-0-	651	836	2339	2	1412	9	N	1284	1032	1	5	8	288
04	3000	N	2631	-0-	-369	467	1914	2	717	9	N	652	890	1	2	8	48
05	3279	X	2812	-0-	-467	-0-	1554	2	1258	9	N	1144	1059	1	1	8	132
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	786	2	913	9	N	830	887	1	1	8	74
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	728	2	662	9	N	602	539	1	2	8	135
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	175	2	232	9	N	211	182	1	2	8	162

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

03	4340 X	3188	-0-	-1152	-0-	132	4	3056	9	Y	2778	2770	0	18	8	57
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	2820	2795	0	23	8	59
05	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	1220	3	182	4	Y	4042	4016	0	21	8	64
						4446	9									
06	4800 X	1478	-0-	-3322	-0-	106	4	1372	9	Y	1247	1290	0	2	8	19
07	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	13005	3	111	4	Y	2376	2304	0	13	8	78
						2614	9									
08	DLQ G-10	23103	-0-	23103	23103	19547	3	150	4	Y	3096	3049	0	33	8	92
						3406	9									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

03	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	4086	2	996	9	Y	905	883	0	21	8	6
04	5340 X	4525	-0-	-815	-0-	3704	2	821	9	Y	746	725	0	23	8	4
05	5518 X	4336	-0-	-1182	-0-	3421	2	915	9	Y	832	822	0	10	8	4
06	5130 X	2358	-0-	-2772	-0-	1502	2	856	9	Y	778	770	0	7	8	5
07	5084 X	8	-0-	-5076	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0	5	8	-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	21	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1778	-0-	-2376	-0-	1391	2	387	9	Y	352	345	0	10	8	2
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	3876	2	1018	9	Y	925	895	0	27	8	5
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3287	2	910	9	Y	827	809	0	19	8	4
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	3697	2	899	9	Y	817	795	0	20	8	6
07	4867	X	1570	-0-	-3297	-0-	1339	2	231	9	Y	210	204	0	11	8	1
08	DLQ G-10		865	-0-	865	865	691	2	174	9	Y	158	149	0	9	8	1

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

03	16430	X	10627	-0-	-5803	-0-	8207	3	136	4	N	2076	2024	0	44	8	501
							2284	9									
04	15180	X	13961	-0-	-1219	-0-	8895	3	223	4	N	4403	4403	0	51	8	450
							4843	9									
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	7627	3	354	4	N	7620	7533	0	47	8	490
							8382	9									
06	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	6062	3	536	4	N	12400	11956	0	30	8	904
							13640	9									
07	14415	X	13033	-0-	-1382	-0-	10769	3	111	4	N	1957	2340	0	27	8	494
							2153	9									
08	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	14198	3	191	4	N	3893	4018	0	42	8	327
							4282	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	731	3	303	9	N	275	21	0	254	8	-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	332	3	177	9	N	161	161	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	351	2	1491	9	Y	1355	1386	1	22	8	192
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	350	2	1284	9	Y	1167	1058	1	20	8	281
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	362	2	1115	9	Y	1014	1123	1	19	8	153
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	378	2	1609	9	Y	1463	1438	1	20	8	158
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	1115	2	1865	9	Y	1695	1579	1	31	8	243
08	DLQ G-10		2012	-0-	2012	2012	344	2	1668	9	Y	1516	1534	1	31	8	194

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

03	13051	X	10366	-0-	-2685	-0-	6482	3	3884	9	N	3531	3430	0	101	8	-0-
04	10860	X	7379	-0-	-3481	-0-	4693	3	2686	9	N	2442	2347	0	95	8	-0-
05	10540	X	7479	-0-	-3061	-0-	4774	3	2705	9	N	2459	2396	0	63	8	-0-
06	10200	X	3005	-0-	-7195	-0-	1655	3	1350	9	N	1227	1203	0	24	8	-0-
07	10540	X	7173	-0-	-3367	-0-	4515	3	2658	9	N	2416	2370	0	46	8	-0-
08	10354	X	8515	-0-	-1839	-0-	5505	3	3010	9	N	2736	2674	0	62	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1119	-0-	-1051	-0-	975	2	144	9	N	131	318	1	11	8	246
04	2100	X	641	-0-	-1459	-0-	514	2	127	9	N	115	147	1	12	8	202
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					202
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					202
07	651	N	361	-0-	-290	-0-	208	2	153	9	N	139	8	8			333
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	257	2	196	9	N	178	15	8			496

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3758	-0-	-799	-0-	2886	3	45	4	N	752	753	1			339
							827	9									
04	4560	X	3138	-0-	-1422	-0-	2363	3	42	4	N	666	743	1			262
							733	9									
05	4712	X	3466	-0-	-1246	-0-	2662	3	47	4	N	688	744	1			206
							757	9									
06	4560	X	436	-0-	-4124	-0-	326	3	5	4	N	95	1	8			300
							105	9									
*07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					300
*08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					300

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
03	2263	X	1764	-0-	-499	-0-	1270	2	494	9	Y	449	435	0	14	8	3
04	1830	X	1652	-0-	-178	-0-	1194	2	458	9	Y	416	404	0	13	8	2
05	1891	X	1658	-0-	-233	-0-	1205	2	453	9	Y	412	400	0	12	8	2
06	1770	X	1553	-0-	-217	-0-	1171	2	382	9	Y	347	336	0	11	8	2
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1384	2	453	9	Y	412	391	0	20	8	3
08	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	1300	2	426	9	Y	387	369	0	18	8	3

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	893	2	270	9	Y	245	230	0	13	8	2
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	971	2	419	9	Y	381	369	0	12	8	2
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	951	2	272	9	Y	247	238	0	10	8	1
06	1140	N	295	-0-	-845	-0-	238	2	57	9	Y	52	47	0	6	8	-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZION 55-1-17-20 A WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59489	X	497	-0-	-58992	-0-	280	3	217	9	N	197	152	0	45	8	-0-
04	57570	X	5775	-0-	-51795	-0-	4364	3	1411	9	N	1283	1019	0	264	8	-0-
05	31961	X	14026	-0-	-17935	-0-	9592	3	4434	9	N	4031	3745	0	286	8	-0-
06	25530	X	14486	-0-	-11044	-0-	10027	3	4459	9	N	4054	3852	0	202	8	-0-
07	22785	X	13613	-0-	-9172	-0-	9674	3	3939	9	N	3581	3355	0	226	8	-0-
08	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	10070	3	3961	9	N	3601	3314	0	287	8	-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41664	X	13941	-0-	-27723	-0-	6563	3	7378	9	Y	6707	6554	0	153	8	-0-
04	40320	X	10869	-0-	-29451	-0-	4169	3	6700	9	Y	6091	5909	0	182	8	-0-
05	41664	X	13544	-0-	-28120	-0-	5901	3	7643	9	Y	6948	6822	0	126	8	-0-
06	25500	X	10982	-0-	-14518	-0-	5149	3	5833	9	Y	5303	5202	0	101	8	-0-
07	13950	X	10206	-0-	-3744	-0-	4117	3	6089	9	Y	5535	5422	0	113	8	-0-
08	DLQ G-10		15706	-0-	15706	15706	9613	3	6093	9	Y	5539	5377	0	162	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4679	-0-	4679	5861	144	1	3887	3	Y	588	495	0			132
							1	4	647	9							
04	T. A.		5076	-0-	5076	10937	135	1	3921	3	Y	926	913	0			145
							1	4	1019	9							
05	T. A.		6336	-0-	6336	17273	169	1	5053	3	Y	1012	1013	0			144
							1	4	1113	9							
06	22942	X	5669	-0-	-17273	-0-	164	1	4508	3	Y	880	867	0			157
							29	4	968	9							
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	190	1	4773	3	Y	656	677	0			136
							36	4	722	9							
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	181	1	5193	3	Y	1019	943	0			212
							25	4	1121	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	742	1	8575	3	Y	787	833	0			137
							5	4	866	9							
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	484	1	5545	3	Y	185	290	0			32
							13	4	204	9							
05	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	601	1	9051	3	Y	588	536	0			84
							4	4	647	9							
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	533	1	7588	3	Y	532	548	0			68
							56	4	585	9							
07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	599	1	5982	3	Y	390	405	0			53
							107	4	429	9							
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	527	1	6084	3	Y	301	297	0			57
							34	4	331	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	10871	-0-	-1219	-0-	758	1	9365	3	Y	677	829	0			152
							3	4	745	9							
04	11700	X	8149	-0-	-3551	-0-	654	1	6567	3	Y	843	863	0			132
							1	4	927	9							
05	7626	X	6453	-0-	-1173	-0-	987	1	4514	3	Y	863	872	0			123
							3	4	949	9							
06	10530	X	3381	-0-	-7149	-0-	745	1	1815	3	Y	674	677	0			120
							80	4	741	9							
07	9579	X	1549	-0-	-8030	-0-	853	1	68	4	Y	571	573	0			118
							628	9									
08	9579	X	4516	-0-	-5063	-0-	999	1	2520	3	Y	812	761	0			169
							104	4	893	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

03	18972	X	17458	-0-	-1514	-0-	552	1	14903	3	Y	1817	1829	0			139
							4	4	1999	9							
04	20070	X	13528	-0-	-6542	-0-	387	1	11196	3	Y	1766	1713	0			192
							2	4	1943	9							
05	20739	X	2751	-0-	-17988	-0-	82	1	2448	3	Y	200	363	0			29
							1	4	220	9							
06	18372	X	59	-0-	-18313	-0-	2	1	56	3	Y	-0-	29	0			-0-
							1	4									
07	3193	X	3	-0-	-3190	-0-	2	1	1	4	Y	-0-					-0-
08	3193	X	984	-0-	-2209	-0-	27	1	780	3	Y	160	146	0			14
							1	4	176	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	856	1	3601	3	Y	1050	1073	0			80
							1	4	1155	9							
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	636	1	6334	3	Y	668	675	0			73
							1	4	735	9							
05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	937	1	6733	3	Y	1314	1194	0			193
							1	4	1445	9							
06	5100	X	4334	-0-	-766	-0-	719	1	2621	3	Y	895	993	0			95
							9	4	985	9							
07	5270	X	4650	-0-	-620	-0-	927	1	2152	3	Y	1416	1410	0			101
							13	4	1558	9							
08	8525	X	5489	-0-	-3036	-0-	838	1	3675	3	Y	883	909	0			75
							5	4	971	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	942	1	1906	3	Y	647	645	0			49
							1	4	712	9							
04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	944	1	9477	3	Y	799	761	0			87
							1	4	879	9							
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1002	1	6026	3	Y	839	803	0			123
							1	4	923	9							
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	872	1	2600	3	Y	652	706	0			69
							9	4	717	9							
07	3162	X	1953	-0-	-1209	-0-	928	1	279	3	Y	674	695	0			48
							5	4	741	9							
08	10199	X	1456	-0-	-8743	-0-	783	1	673	9	Y	612	608	0			52

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3183	-0-	3183	3183	260	1	2349	3	Y	521	461	0			60
							1	4	573	9							
06	6091	X	2908	-0-	-3183	-0-	727	1	1153	3	Y	930	885	0			105
							5	4	1023	9							
07	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	566	1	864	9	Y	785	795	0			95
08	2232	N	1692	-0-	-540	-0-	623	1	1069	9	Y	972	938	0			129

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4390	-0-	-74	-0-	666	1	3339	3	Y	211	217	0			59
							153	4	232	9							
04	4740	X	2634	-0-	-2106	-0-	527	1	1860	3	Y	224	243	0			40
							1	4	246	9							
05	6231	X	5879	-0-	-352	-0-	612	1	4129	3	Y	1007	899	0			148
							30	4	1108	9							
06	6030	X	2921	-0-	-3109	-0-	526	1	1317	3	Y	783	721	0			210
							217	4	861	9							
07	6231	X	6139	-0-	-92	-0-	694	1	4435	3	Y	285	389	0			106
							696	4	314	9							
08	5487	X	5004	-0-	-483	-0-	613	1	3995	3	Y	282	339	0			49
							86	4	310	9							

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		15692	-0-	15692	16440	476	1	12917	2	Y	2090	1857	0			264
							2299	9									
*10	0		-0-	-0-	-0-	16440					Y	-0-	264	0			-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	16440					Y	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	16440					Y	-0-					-0-
*01	0		1647	-0-	1647	18087	60	1	1	2	Y	117	114	0			3
							1454	3	3	4							
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-	3	0			-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	18087					Y	-0-					-0-
*08	0	W	7415	-0-	7415	25502	390	1	4895	3	Y	1935	1817	0			118
							1	4	2129	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	72096	X	-0-	-0-	-72096	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90120	X	-0-	-0-	-90120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93124	X	17226	-0-	-75898	-0-	988	1	169	2	Y	1242	1266	0			71
							14703	3	1366	9							
08	93124	X	14023	-0-	-79101	-0-	924	1	11598	3	Y	1364	1352	0			83
							1	4	1500	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	578	1	248	3	Y	73					74
							13	4	80	9							
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	139	1	129	3	Y	128	157	1			45
							62	4	141	9							
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	85	1	23	3	Y	207	210	1			42
							22	4	228	9							
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	327	1	167	3	Y	41	70	1			13
							131	4	45	9							
05	589	N	365	-0-	-224	-0-	121	1	101	3	Y	97	90	1			20
							36	4	107	9							
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	584	1	658	3	Y	51	53	1			18
							69	4	56	9							
07	3100	N	5583	-0-	2483	2483	755	1	4592	3	Y	80	81	1			17
							148	4	88	9							
08	2483	N	-0-	-0-	-2483	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

*01	100843	X	81121	-0-	-19722	-0-	677	1	68763	3	Y	10592	10606	0			138
							30	4	11651	9							
*02	90384	X	68483	-0-	-21901	-0-	1090	1	57268	3	Y	9168	9136	0			170
							40	4	10085	9							
*03	102610	X	77473	-0-	-25137	-0-	818	1	67353	3	Y	8405	8433	0			142
							56	4	9246	9							
04	99300	X	28852	-0-	-70448	-0-	226	1	23690	3	Y	4473	4544	0			79
							16	4	4920	9							
05	102610	X	43861	-0-	-58749	-0-	133	1	36497	3	Y	6519	6487	0			111
							60	4	7171	9							
06	93840	X	52854	-0-	-40986	-0-	404	1	42591	3	Y	8893	8903	0			101
							77	4	9782	9							
07	78244	X	59902	-0-	-18342	-0-	777	1	49701	3	Y	8493	8485	0			109
							82	4	9342	9							
*08	78244	X	49953	-0-	-28291	-0-	901	1	41395	3	Y	6873	6780	0	36	1	166
							97	4	7560	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	89249	X	65812	-0-		-23437		-0-		521	1	52753	3	Y	11378	11317	0			149
										22	4	12516	9							
*02	79940	X	58754	-0-		-21186		-0-		897	1	47209	3	Y	9651	9621	0			179
										32	4	10616	9							
*03	117857	X	117857	-0-		-0-		-0-		1211	1	101172	3	Y	14000	13943	0			236
										74	4	15400	9							
04	105693	X	105693	-0-		-0-		-0-		874	1	94048	3	Y	9671	9750	0			171
										133	4	10638	9							
05	88505	X	49474	-0-		-39031		-0-		163	1	45572	3	Y	3348	3462	0			57
										56	4	3683	9							
06	85650	X	30323	-0-		-55327		-0-		232	1	22396	3	Y	6962	6940	0			79
										37	4	7658	9							
07	88505	X	41475	-0-		-47030		-0-		502	1	31184	3	Y	8843	8809	0			113
										62	4	9727	9							
*08	119133	X	61036	-0-		-58097		-0-		999	1	46558	3	Y	12158	11919	0	58	1	294
										105	4	13374	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97935	X	97935	-0-		-0-		-0-		983	1	81147	3	Y	14311	14385	0			242
										63	4	15742	9							
04	88770	X	80543	-0-		-8227		-0-		704	1	74783	3	Y	4497	4659	0			80
										109	4	4947	9							
05	91729	X	23660	-0-		-68069		-0-		61	1	16220	3	Y	6679	6646	0			113
										32	4	7347	9							
06	88770	X	75950	-0-		-12820		-0-		585	1	62431	3	Y	11656	11637	0			132
										112	4	12822	9							
07	91729	X	64319	-0-		-27410		-0-		929	1	60575	3	Y	2474	2574	0			32
										94	4	2721	9							
*08	85777	X	8702	-0-		-77075		-0-		78	1	4300	3	Y	3920	3839	0	18	1	95
										12	4	4312	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184481	X	82206	-0-		-102275		-0-		814	1	68420	3	Y	11745	11888	0			198
										52	4	12920	9							
04	178530	X	120602	-0-		-57928		-0-		647	1	70307	3	Y	45058	44459	0			797
										84	4	49564	9							
05	184481	X	105512	-0-		-78969		-0-		359	1	96442	3	Y	7799	8464	0			132
										132	4	8579	9							
06	143550	X	37113	-0-		-106437		-0-		241	1	30581	3	Y	5672	5740	0			64
										52	4	6239	9							
07	124620	X	35749	-0-		-88871		-0-		468	1	28036	3	Y	6526	6507	0			83
										66	4	7179	9							
*08	120962	X	72906	-0-		-48056		-0-		1419	1	65578	3	Y	5237	5167	0	27	1	126
										148	4	5761	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 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	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		122337	-0-	122337	122337	96211	3	26126	9	Y	23751	24301	1	222
*02	SHUT IN		67271	-0-	67271	189608	53095	3	48	4	Y	12844	12732	1	334
							14128	9							
*03	326379	X	136771	-0-	-189608	-0-	109194	3	168	4	Y	24917	24560	1	691
							27409	9							
04	110670	X	89924	-0-	-20746	-0-	71742	3	66	4	Y	16469	16620	1	540
							18116	9							
05	114359	X	96229	-0-	-18130	-0-	77776	3	86	4	Y	16697	16906	1	331
							18367	9							
06	110670	X	57505	-0-	-53165	-0-	46378	3	15	4	Y	10102	9856	1	577
							11112	9							
*07	114359	X	89786	-0-	-24573	-0-	73082	3	33	4	Y	15155	15160	1	572
							16671	9							
*08	95046	X	76861	-0-	-18185	-0-	62724	3	66	4	Y	12792	13027	1	337
							14071	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

*01	30070	X	2591	-0-	-27479	-0-	24	1	2458	3	Y	98	99	0	1
							1	4	108	9					
*02	27160	X	2027	-0-	-25133	-0-	35	1	1916	3	Y	68	68	0	1
							1	4	75	9					
*03	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					Y	10	11	0	-0-
*04	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	80	79	0	1
*05	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					Y	97	96	0	2
*06	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	67	68	0	1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	84387	-0-	84387	84387	186	1	49057	3	Y	31861	31321	0			540
						97	4	35047	9							
06	SHUT IN	108612	-0-	108612	192999	580	1	96877	3	Y	9996	10423	0			113
						159	4	10996	9							
07	SHUT IN	181652	-0-	181652	374651	2081	1	134762	3	Y	40564	40158	0			519
						189	4	44620	9							
*08	374651 X	-0-	-0-	-374651	-0-					Y	-0-					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 01/22/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	80483	-0-	80483	80483	169	1	44655	3	Y	32337	31789	0			548
						88	4	35571	9							
06	SHUT IN	123505	-0-	123505	203988	709	1	109463	3	Y	11957	12369	0			136
						180	4	13153	9							
07	SHUT IN	211288	-0-	211288	415276	2513	1	161096	3	Y	43118	42703	0			551
						249	4	47430	9							
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	415276					Y	-0-					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	71621	-0-	71621	71621	155	1	40813	3	Y	27791	27320	0			471
						83	4	30570	9							
*06	SHUT IN	130966	-0-	130966	202587	889	1	117243	3	Y	11490	11831	0			130
						195	4	12639	9							
07	SHUT IN	208711	-0-	208711	411298	2575	1	166117	3	Y	36156	35824	0			462
						247	4	39772	9							
*08	411298 X	-0-	-0-	-411298	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L WELL #: B315H RRCID -> 295546 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 8659 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		688	-0-	688	688	687	3	1	4	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		92046	-0-	92046	92734	69473	3	6	4	N	20515	19205	1			1310
							22567	9									
08	SHUT IN		187870	-0-	187870	280604	148175	3	27	4	N	36062	36010	1			1362
							39668	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B WELL #: B202H RRCID -> 295560 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A WELL #: B201H RRCID -> 295588 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8577 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q WELL #: B328H RRCID -> 295704 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-					Y	NO RPT					-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10139	-0-	10139	18690	8392	3	1747	9	Y	1588	1441	0	139	8	33
04	28690	X	10000	-0-	-18690	-0-	8484	3	1516	9	Y	1378	1390	0			21
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	6023	3	1349	9	Y	1226	1228	0			19
06	8520	X	2724	-0-	-5796	-0-	461	3	576	4	Y	1534	1457	0	49	8	47
							1687	9									
07	8804	X	3195	-0-	-5609	-0-	1476	3	239	4	Y	1345	1277	0	93	8	22
							1480	9									
08	8804	X	2784	-0-	-6020	-0-	1408	3	1376	9	Y	1251	1217	0	42	8	14

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
08	0 X	-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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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

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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

03	121023 X	121023	-0-	-0-	-0-	4597	1	112887	2	N	3118	3113	0			108
						109	4	3430	9							
04	117119 X	117119	-0-	-0-	-0-	4461	1	109521	2	N	2760	2766	0			102
						101	4	3036	9							
05	100654 X	100654	-0-	-0-	-0-	4282	1	93430	2	N	2419	2426	0			95
						281	4	2661	9							
06	117120 X	92296	-0-	-24824	-0-	3970	1	85794	2	N	2293	2307	0			81
						10	4	2522	9							
07	121024 X	94150	-0-	-26874	-0-	4022	1	86896	2	N	2498	2489	0			90
						484	4	2748	9							
08	121024 X	96541	-0-	-24483	-0-	3890	1	89968	2	N	2254	2214	0			130
						204	4	2479	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44950	X	33360	-0-		-11590	-0-	406	1	30634	2	Y	2105	2125	0			92
								4	4	2316	9							
04	50020	X	50020	-0-		-0-	-0-	745	1	45378	2	Y	3534	3596	0			30
								10	4	3887	9							
05	53078	X	53078	-0-		-0-	-0-	773	1	48166	2	Y	3755	3773	0			12
								8	4	4131	9							
*06	90988	X	90988	-0-		-0-	-0-	1301	1	85451	2	Y	3821	3816	0			17
								33	4	4203	9							
07	69430	X	69430	-0-		-0-	-0-	971	1	65653	2	Y	2447	2454	0			10
								114	4	2692	9							
08	64020	X	64020	-0-		-0-	-0-	881	1	60775	2	Y	2029	2027	0			12
								132	4	2232	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60078	X	55355	-0-		-4723	-0-	2020	1	45718	2	Y	6913	7050	0	9	8	28
								13	4	7604	9							
04	58140	X	39133	-0-		-19007	-0-	1316	1	31989	2	Y	5295	5307	0			16
								3	4	5825	9							
*05	60078	X	38971	-0-		-21107	-0-	1436	1	32892	2	Y	4218	4211	0	5	8	18
								3	4	4640	9							
*06	58140	X	30385	-0-		-27755	-0-	1185	1	25939	2	Y	2960	2968	0			10
								5	4	3256	9							
*07	60078	X	24183	-0-		-35895	-0-	1020	1	20804	2	Y	2137	2139	0			8
								8	4	2351	9							
08	55366	X	36628	-0-		-18738	-0-	1545	1	31368	2	Y	3368	3364	0			12
								10	4	3705	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36511	X	36511	-0-		-0-	-0-	1435	1	32516	2	Y	2318	2333	0	3	8	9
								10	4	2550	9							
04	31800	X	18408	-0-		-13392	-0-	580	1	14155	2	Y	3338	3337	0			10
								1	4	3672	9							
*05	33480	X	23668	-0-		-9812	-0-	842	1	19245	2	Y	3255	3247	0	4	8	14
								3581	9									
*06	32400	X	30600	-0-		-1800	-0-	1200	1	26278	2	Y	2834	2838	0			10
								5	4	3117	9							
*07	34088	X	34088	-0-		-0-	-0-	1416	1	28941	2	Y	3383	3380	0			13
								10	4	3721	9							
08	39176	X	39176	-0-		-0-	-0-	1664	1	33733	2	Y	3426	3427	0			12
								10	4	3769	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22519	X	22519	-0-		-0-	-0-	796	1	18043	2	Y	3342	3397	0	5	8	14
								4	4	3676	9							
04	34200	X	20796	-0-		-13404	-0-	599	1	14591	2	Y	5095	5094	0			15
								1	4	5605	9							
*05	41633	X	32582	-0-		-9051	-0-	1153	1	26327	2	Y	4636	4625	0	6	8	20
								2	4	5100	9							
*06	40290	X	29568	-0-		-10722	-0-	1095	1	23944	2	Y	4113	4119	0			14
								5	4	4524	9							
*07	41633	X	-0-	-0-		-41633	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08	32581	X	-0-	-0-		-32581	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92370	X	92370	-0-		-0-	-0-	3479	1	85401	2	Y	3099	3089	0			107
								81	4	3409	9							
04	128861	X	128861	-0-		-0-	-0-	4897	1	120230	2	Y	3293	3278	0			122
								112	4	3622	9							
05	110469	X	110469	-0-		-0-	-0-	4696	1	102484	2	Y	2709	2725	0			106
								309	4	2980	9							
06	94810	X	94810	-0-		-0-	-0-	4083	1	88231	2	Y	2260	2286	0			80
								10	4	2486	9							
07	90923	X	90663	-0-		-260	-0-	3865	1	83506	2	Y	2570	2557	0			93
								465	4	2827	9							
08	112747	X	90488	-0-		-22259	-0-	3629	1	83945	2	Y	2476	2426	0			143
								190	4	2724	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38874	X	13698	-0-		-25176	-0-	484	1	10723	2	Y	2262	2253	0	14	8	40
								3	4	2488	9							
04	21900	X	5985	-0-		-15915	-0-	192	1	4627	2	Y	1060	1073	0			27
								1166	9									
*05	18001	X	18001	-0-		-0-	-0-	646	1	14811	2	Y	2313	2261	0	21	8	58
								2544	9									
*06	16290	X	8454	-0-		-7836	-0-	337	1	7276	2	Y	763	804	0	3	8	14
								2	4	839	9							
*07	16833	X	7362	-0-		-9471	-0-	283	1	5700	2	Y	1252	1235	0	6	8	25
								2	4	1377	9							
08	18693	X	18693	-0-		-0-	-0-	781	1	15602	2	Y	2096	2040	0	43	8	38
								4	4	2306	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36952	X	35847	-0-		-1105	-0-	1417	1	31496	2	Y	2659	2635	0	17	8	47
								9	4	2925	9							
04	60736	X	60736	-0-		-0-	-0-	2298	1	54815	2	Y	3288	3250	0			85
								6	4	3617	9							
*05	30070	X	23224	-0-		-6846	-0-	866	1	19837	2	Y	2291	2297	0	21	8	58
								1	4	2520	9							
*06	34680	X	25756	-0-		-8924	-0-	1040	1	22325	2	Y	2170	2180	0	9	8	39
								4	4	2387	9							
*07	38874	X	34069	-0-		-4805	-0-	1490	1	29918	2	Y	2410	2388	0	12	8	49
								10	4	2651	9							
08	38874	X	36705	-0-		-2169	-0-	1624	1	32466	2	Y	2368	2325	0	49	8	43
								10	4	2605	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35340	X	7264	-0-		-28076	-0-	210	1	4815	2	Y	2035	2043	0	3	8	8
								2239	9									
04	24482	X	24482	-0-		-0-	-0-	833	1	20207	2	Y	3128	3127	0			9
								1	4	3441	9							
*05	21439	X	21439	-0-		-0-	-0-	741	1	17001	2	Y	3361	3352	0	4	8	14
								3697	9									
*06	18872	X	18872	-0-		-0-	-0-	710	1	15561	2	Y	2363	2369	0			8
								2	4	2599	9							
*07	25296	X	20647	-0-		-4649	-0-	815	1	16650	2	Y	2887	2884	0			11
								6	4	3176	9							
08	29687	X	29687	-0-		-0-	-0-	1238	1	25096	2	Y	3041	3041	0			11
								8	4	3345	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74338	X	53025	-0-		-21313	-0-	639	1	48209	2	Y	3791	3781	0			37
								7	4	4170	9							
04	62340	X	8857	-0-		-53483	-0-	125	1	7646	2	Y	985	1016	0			6
								2	4	1084	9							
05	64418	X	8595	-0-		-55823	-0-	123	1	7665	2	Y	732	733	0			5
								2	4	805	9							
*06	53730	X	43101	-0-		-10629	-0-	611	1	40164	2	Y	2100	2096	0			9
								16	4	2310	9							
07	55521	X	49495	-0-		-6026	-0-	678	1	45776	2	Y	2691	2689	0			11
								81	4	2960	9							
08	21568	X	21568	-0-		-0-	-0-	286	1	19824	2	Y	1286	1292	0			5
								43	4	1415	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83266	X	69590	-0-		-13676	-0-	871	1	65640	2	Y	2789	2785	0			28
								11	4	3068	9							
04	76380	X	74836	-0-		-1544	-0-	1156	1	70291	2	Y	3065	3075	0			18
								17	4	3372	9							
05	90513	X	90513	-0-		-0-	-0-	1383	1	86103	2	Y	2738	2738	0			18
								15	4	3012	9							
*06	78333	X	78333	-0-		-0-	-0-	1125	1	74042	2	Y	2852	2857	0			13
								29	4	3137	9							
07	77578	X	77578	-0-		-0-	-0-	1066	1	72080	2	Y	3915	3912	0			16
								125	4	4307	9							
08	90520	X	65195	-0-		-25325	-0-	866	1	59763	2	Y	4032	4031	0			17
								131	4	4435	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56937	X	56937	-0-		-0-	-0-	675	1	50898	2	Y	4869	4848	0			48
								8	4	5356	9							
04	50129	X	50129	-0-		-0-	-0-	717	1	43797	2	Y	5095	5113	0			30
								10	4	5605	9							
05	63877	X	63877	-0-		-0-	-0-	937	1	58299	2	Y	4209	4211	0			28
								11	4	4630	9							
*06	55140	X	51602	-0-		-3538	-0-	702	1	46156	2	Y	4297	4306	0			19
								17	4	4727	9							
07	56978	X	38853	-0-		-18125	-0-	516	1	34891	2	Y	3076	3083	0			12
								62	4	3384	9							
08	63891	X	29012	-0-		-34879	-0-	368	1	25292	2	Y	2998	2997	0			13
								54	4	3298	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52731	X	41983	-0-		-10748	-0-	470	1	35426	2	Y	5527	5499	0			55
								7	4	6080	9							
04	51030	X	16950	-0-		-34080	-0-	160	1	9760	2	Y	6389	6406	0			38
								2	4	7028	9							
05	80884	X	80884	-0-		-0-	-0-	1133	1	70563	2	Y	8341	8324	0			55
								13	4	9175	9							
*06	84377	X	84377	-0-		-0-	-0-	1128	1	74088	2	Y	8302	8320	0			37
								29	4	9132	9							
07	80880	X	80880	-0-		-0-	-0-	1070	1	72375	2	Y	6644	6654	0			27
								127	4	7308	9							
08	72840	X	72840	-0-		-0-	-0-	951	1	65455	2	Y	5720	5723	0			24
								142	4	6292	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	140744	X	140744	-0-	-0-	-0-	1790	1	135009	2	N	3567	3566	0			27
							21	4	3924	9							
04	125439	X	125439	-0-	-0-	-0-	1963	1	119670	2	N	3435	3393	0			69
							27	4	3779	9							
05	116794	X	116794	-0-	-0-	-0-	1790	1	111398	2	N	3261	3297	0			33
							19	4	3587	9							
*06	98760	X	97777	-0-	-983	-0-	1416	1	92991	2	N	3030	3040	0			23
							37	4	3333	9							
07	127853	X	127853	-0-	-0-	-0-	1815	1	122764	2	N	2779	2778	0			24
							217	4	3057	9							
08	118065	X	118065	-0-	-0-	-0-	1646	1	113340	2	N	2574	2556	0			42
							248	4	2831	9							

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
03	102052	X	65237	-0-	-36815	-0-	813	1	61296	2	N	2835	2838	0			21
							9	4	3119	9							
04	98760	X	86559	-0-	-12201	-0-	1322	1	80555	2	N	4239	4175	0			85
							19	4	4663	9							
05	102052	X	76371	-0-	-25681	-0-	1162	1	72303	2	N	2630	2688	0			27
							13	4	2893	9							
*06	95460	X	47130	-0-	-48330	-0-	674	1	44312	2	N	1934	1946	0			15
							17	4	2127	9							
07	89435	X	79566	-0-	-9869	-0-	1096	1	74060	2	N	3891	3872	0			34
							130	4	4280	9							
08	89435	X	62588	-0-	-26847	-0-	849	1	58503	2	N	2827	2815	0			46
							126	4	3110	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91691	X	91691	-0-	-0-	-0-	1117	1	84315	2	N	5678	5675	0			42
							13	4	6246	9							
04	82603	X	82603	-0-	-0-	-0-	1233	1	75005	2	N	5769	5695	0			116
							19	4	6346	9							
05	86545	X	86545	-0-	-0-	-0-	1272	1	79032	2	N	5661	5719	0			58
							14	4	6227	9							
*06	76350	X	73555	-0-	-2795	-0-	1016	1	66714	2	N	5272	5290	0			40
							26	4	5799	9							
07	94571	X	94571	-0-	-0-	-0-	1295	1	87575	2	N	5043	5039	0			44
							154	4	5547	9							
08	88002	X	88002	-0-	-0-	-0-	1188	1	81852	2	N	4347	4321	0			70
							180	4	4782	9							

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
03	104906	X	104906	-0-	-0-	-0-	1301	1	98125	2	N	4968	4966	0			37
							15	4	5465	9							
04	96997	X	96997	-0-	-0-	-0-	1509	1	91990	2	N	3161	3134	0			64
							21	4	3477	9							
05	85529	X	76636	-0-	-8893	-0-	1142	1	71129	2	N	3956	3980	0			40
							13	4	4352	9							
*06	93364	X	93364	-0-	-0-	-0-	1313	1	86324	2	N	5176	5177	0			39
							33	4	5694	9							
07	108232	X	108232	-0-	-0-	-0-	1500	1	101361	2	N	4720	4718	0			41
							179	4	5192	9							
08	85836	X	85836	-0-	-0-	-0-	1164	1	80089	2	N	4006	3982	0			65
							176	4	4407	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80259	X	66362	-0-		-13897	-0-	802	1	60470	2	N	4618	4617	0			34
								10	4	5080	9							
04	77670	X	66095	-0-		-11575	-0-	986	1	60100	2	N	4541	4484	0			91
								14	4	4995	9							
05	80259	X	77736	-0-		-2523	-0-	1148	1	71423	2	N	4684	4727	0			48
								13	4	5152	9							
*06	77670	X	62753	-0-		-14917	-0-	845	1	55685	2	N	5637	5643	0			42
								22	4	6201	9							
07	72230	X	47531	-0-		-24699	-0-	644	1	43474	2	N	3033	3049	0			26
								77	4	3336	9							
08	77748	X	60100	-0-		-17648	-0-	796	1	54810	2	N	3975	3937	0			64
								121	4	4373	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34609	X	34609	-0-		-0-	-0-	1272	1	28380	2	Y	4500	4463	0			40
								7	4	4950	9							
04	31890	X	29238	-0-		-2652	-0-	980	1	23456	2	Y	4364	4355	0			49
								2	4	4800	9							
*05	32953	X	30080	-0-		-2873	-0-	1080	1	24409	2	Y	4172	4182	0			39
								2	4	4589	9							
*06	31890	X	30598	-0-		-1292	-0-	1168	1	25240	2	Y	3805	3795	0			49
								4	4	4186	9							
*07	33950	X	33950	-0-		-0-	-0-	1368	1	27434	2	Y	4671	4667	0			53
								10	4	5138	9							
08	49118	X	49118	-0-		-0-	-0-	2087	1	41719	2	Y	4817	4796	0			74
								13	4	5299	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63879	X	63879	-0-		-0-	-0-	2369	1	52948	2	Y	7771	7708	0			69
								14	4	8548	9							
04	75007	X	75007	-0-		-0-	-0-	2663	1	63796	2	Y	7766	7748	0			87
								5	4	8543	9							
*05	158223	X	158223	-0-		-0-	-0-	5613	1	126891	2	Y	23373	23243	0			217
								9	4	25710	9							
*06	78751	X	78751	-0-		-0-	-0-	2752	1	59368	2	Y	15110	15132	0			195
								10	4	16621	9							
*07	71906	X	71906	-0-		-0-	-0-	2987	1	59875	2	Y	8197	8299	0			93
								27	4	9017	9							
08	56513	X	56218	-0-		-295	-0-	2419	1	48352	2	Y	4939	4956	0			76
								14	4	5433	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53475	X	12549	-0-		-40926	-0-	268	1	6045	2	N	5669	5577	0	21	8	79
								6236	9									
04	51750	X	13286	-0-		-38464	-0-	488	1	11727	2	N	973	1043	0			9
								1	4	1070	9							
*05	53475	X	248	-0-		-53227	-0-	7	1	235	2	N	5	14	0			-0-
								6	9									
*06	50640	X	-0-	-0-		-50640	-0-					N	-0-					-0-
*07	13733	X	-0-	-0-		-13733	-0-					N	-0-					-0-
08	13733	X	-0-	-0-		-13733	-0-					N	2	2	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	44726	X	44726	-0-	-0-	-0-	1652	1	37052	2	N	5465	5469	0	20	8	76
							10	4	6012	9							
04	41220	X	40079	-0-	-1141	-0-	1391	1	33582	2	N	4639	4670	0			45
							3	4	5103	9							
*05	42594	X	32635	-0-	-9959	-0-	1142	1	26011	2	N	4982	4969	0			58
							2	4	5480	9							
*06	41220	X	3958	-0-	-37262	-0-	145	1	3230	2	N	530	579	0			9
							583	9									
*07	42594	X	134	-0-	-42460	-0-	50	2	84	9	N	76	84	0			1
08	42594	X	4735	-0-	-37859	-0-	212	1	4314	2	N	190	184	0	3	8	4
							209	9									

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
03	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	1075	1	24041	2	Y	3431	3403	0			30
							6	4	3774	9							
04	27330	X	27049	-0-	-281	-0-	944	1	22621	2	Y	3165	3160	0			35
							2	4	3482	9							
*05	28241	X	26451	-0-	-1790	-0-	990	1	22302	2	Y	2871	2879	0			27
							1	4	3158	9							
*06	27960	X	27842	-0-	-118	-0-	1104	1	23782	2	Y	2683	2675	0			35
							5	4	2951	9							
*07	28892	X	13915	-0-	-14977	-0-	505	1	10094	2	Y	3011	3012	0			34
							4	4	3312	9							
08	28892	X	28208	-0-	-684	-0-	1201	1	24069	2	Y	2664	2657	0			41
							8	4	2930	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
03	34283	X	34283	-0-	-0-	-0-	1300	1	29005	2	Y	3611	3581	0			32
							6	4	3972	9							
04	28126	X	28126	-0-	-0-	-0-	984	1	23593	2	Y	3224	3220	0			36
							3	4	3546	9							
*05	33889	X	33889	-0-	-0-	-0-	1294	1	29219	2	Y	3067	3075	0			28
							2	4	3374	9							
*06	22560	X	20952	-0-	-1608	-0-	803	1	17274	2	Y	2612	2606	0			34
							2	4	2873	9							
*07	23312	X	3415	-0-	-19897	-0-	4	2	3411	9	Y	3101	3100	0			35
08	28404	X	28404	-0-	-0-	-0-	1199	1	24028	2	Y	2881	2872	0			44
							8	4	3169	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
03	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	1030	1	23032	2	Y	3087	3062	0			27
							6	4	3396	9							
04	15030	X	13900	-0-	-1130	-0-	436	1	10343	2	Y	2836	2831	0			32
							1	4	3120	9							
*05	61920	X	61920	-0-	-0-	-0-	2487	1	56158	2	Y	2973	2977	0			28
							5	4	3270	9							
*06	34010	X	34010	-0-	-0-	-0-	1375	1	29634	2	Y	2724	2717	0			35
							5	4	2996	9							
*07	15531	X	2915	-0-	-12616	-0-	3	2	2912	9	Y	2647	2652	0			30
08	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	1075	1	21486	2	Y	2657	2646	0			41
							6	4	2923	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41385	X	36598	-0-		-4787		-0-		1277	1	28752	2	Y	5966	5963	0	22	8	83
										6	4	6563	9							
04	40050	X	36663	-0-		-3387		-0-		1209	1	29101	2	Y	5773	5800	0			56
										3	4	6350	9							
*05	41385	X	32222	-0-		-9163		-0-		1103	1	25010	2	Y	5553	5545	0			64
										1	4	6108	9							
*06	35400	X	29123	-0-		-6277		-0-		1039	1	22603	2	Y	4979	4956	0	1	8	86
										4	4	5477	9							
*07	37882	X	21256	-0-		-16626		-0-		919	1	18607	2	Y	1565	1622	0	1	8	28
										8	4	1722	9							
08	37882	X	5060	-0-		-32822		-0-		235	1	4751	2	Y	67	93	0	1	8	1
										74	9									

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48505	X	48505	-0-		-0-		-0-		1693	1	38018	2	Y	7985	7965	0	30	8	111
										10	4	8784	9							
04	47179	X	47179	-0-		-0-		-0-		1574	1	37991	2	Y	6918	6962	0			67
										4	4	7610	9							
*05	46330	X	46330	-0-		-0-		-0-		1669	1	37947	2	Y	6100	6097	0			70
										4	4	6710	9							
*06	43301	X	43301	-0-		-0-		-0-		1638	1	35587	2	Y	5516	5489	0	1	8	96
										8	4	6068	9							
*07	45233	X	45233	-0-		-0-		-0-		1820	1	36944	2	Y	5863	5849	0	3	8	107
										20	4	6449	9							
08	48763	X	33500	-0-		-15263		-0-		1340	1	26772	2	Y	4889	4818	0	83	8	95
										10	4	5378	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
11	50820	X	34294	-0-		-16526		-0-		546	1	28812	2	N	4484	4492	0			29
										4	4	4932	9							
*12	52514	X	37820	-0-		-14694		-0-		564	1	32648	2	N	4185	4189	0			25
										4	4	4604	9							
*01	52514	X	16485	-0-		-36029		-0-		217	1	13340	2	N	2660	2672	0			13
										2	4	2926	9							
*02	47432	X	1970	-0-		-45462		-0-		15	1	1335	2	N	564	573	0			4
										620	9									
*03	48391	X	1268	-0-		-47123		-0-		2	1	144	2	N	1020	1016	0			8
										1122	9									
*04	36600	X	11755	-0-		-24845		-0-		148	1	9017	2	N	2353	2314	0			47
										2	4	2588	9							
*05	37820	X	34638	-0-		-3182		-0-		495	1	30826	2	N	3011	3027	0			31
										5	4	3312	9							
*06	30238	X	30238	-0-		-0-		-0-		356	1	23567	2	N	5732	5720	0			43
										10	4	6305	9							
*07	12152	X	7477	-0-		-4675		-0-		85	1	5588	2	N	1632	1661	0			14
										9	4	1795	9							
08	34627	X	2021	-0-		-32606		-0-		28	1	1910	2	N	72	85	0			1
										4	4	79	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	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							
*11	58590	X	31278	-0-	-27312	-0-	484	1	25680	2	N	4646	4658	0			30
							3	4	5111	9							
*12	60543	X	44988	-0-	-15555	-0-	633	1	36659	2	N	6992	6980	0			42
							5	4	7691	9							
*01	55769	X	46141	-0-	-9628	-0-	608	1	37816	2	N	7011	7018	0			35
							5	4	7712	9							
*02	53866	X	53866	-0-	-0-	-0-	578	1	46233	2	N	6407	6396	0			46
							7	4	7048	9							
*03	54896	X	54896	-0-	-0-	-0-	622	1	46845	2	N	6748	6744	0			50
							6	4	7423	9							
*04	53113	X	53113	-0-	-0-	-0-	723	1	43996	2	N	7622	7518	0			154
							10	4	8384	9							
*05	59644	X	49095	-0-	-10549	-0-	636	1	39597	2	N	8050	8122	0			82
							7	4	8855	9							
*06	57720	X	55232	-0-	-2488	-0-	710	1	46600	2	N	7185	7213	0			54
							18	4	7904	9							
*07	59644	X	49144	-0-	-10500	-0-	605	1	40953	2	N	6830	6825	0			59
							73	4	7513	9							
08	54901	X	40158	-0-	-14743	-0-	487	1	33523	2	N	5524	5494	0			89
							72	4	6076	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 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
03	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	1616	1	35955	2	Y	4495	4457	0			40
							9	4	4945	9							
04	32712	X	32712	-0-	-0-	-0-	1162	1	27833	2	Y	3376	3378	0			38
							3	4	3714	9							
*05	47852	X	47852	-0-	-0-	-0-	1216	1	27428	2	Y	17461	17337	0			162
							1	4	19207	9							
*06	34441	X	34441	-0-	-0-	-0-	1182	1	25428	2	Y	7115	7185	0			92
							4	4	7827	9							
*07	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	1203	1	24163	2	Y	3103	3160	0			35
							8	4	3413	9							
08	38633	X	38633	-0-	-0-	-0-	1634	1	32661	2	Y	3933	3908	0			60
							12	4	4326	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 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
03	52111	X	41301	-0-	-10810	-0-	1497	1	33390	2	Y	5822	5775	0			51
							10	4	6404	9							
04	50430	X	42204	-0-	-8226	-0-	1467	1	35146	2	Y	5080	5074	0			57
							3	4	5588	9							
*05	52111	X	41204	-0-	-10907	-0-	1524	1	34375	2	Y	4820	4832	0			45
							3	4	5302	9							
*06	50430	X	28413	-0-	-22017	-0-	1087	1	23505	2	Y	3469	3469	0			45
							5	4	3816	9							
*07	52111	X	15503	-0-	-36608	-0-	502	1	10058	2	Y	4490	4484	0			51
							4	4	4939	9							
08	43617	X	5344	-0-	-38273	-0-	228	1	4579	2	Y	488	532	0			7
							537	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		4476	-0-	4476	4476	57	1	3619	2	N	725	719	0	6
							2	4	798	9					
05	SHUT IN		167271	-0-	167271	171747	2268	1	141073	2	N	21732	21666	0	72
							25	4	23905	9					
*06	SHUT IN		168970	-0-	168970	340717	2194	1	144273	2	N	20406	20390	0	88
							56	4	22447	9					
*07	503095	X	162378	-0-	-340717	-0-	2108	1	142486	2	N	15941	15961	0	68
							249	4	17535	9					
*08	127679	X	127679	-0-	-0-	-0-	1636	1	112646	2	N	11955	11952	0	71
							246	4	13151	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 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	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		5228	-0-	5228	5228	74	1	4464	2	N	627	622	0	5
							690	9							
05	SHUT IN		207502	-0-	207502	212730	2891	1	179850	2	N	22481	22412	0	74
							32	4	24729	9					
*06	SHUT IN		180409	-0-	180409	393139	2376	1	156129	2	N	19858	19846	0	86
							60	4	21844	9					
*07	561448	X	168309	-0-	-393139	-0-	2200	1	148719	2	N	15572	15592	0	66
							261	4	17129	9					
*08	140230	X	140230	-0-	-0-	-0-	1818	1	125276	2	N	11693	11690	0	69
							274	4	12862	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		54824	-0-	54824	54824	626	1	38139	2	N	14592	14469	0	123
							8	4	16051	9					
05	SHUT IN		113026	-0-	113026	167850	1358	1	84365	2	N	24807	24848	0	82
							15	4	27288	9					
*06	SHUT IN		60787	-0-	60787	228637	633	1	41593	2	N	16858	16867	0	73
							17	4	18544	9					
*07	275208	X	46571	-0-	-228637	-0-	444	1	29983	2	N	14628	14639	0	62
							53	4	16091	9					
*08	91946	X	41862	-0-	-50084	-0-	406	1	27975	2	N	12201	12191	0	72
							60	4	13421	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN		60357	-0-	60357	60357	726	1	44166	2	N	14050	13932	0	118
							10	4	15455	9					
05	SHUT-IN		111411	-0-	111411	171768	1330	1	82689	2	N	24889	24925	0	82
							14	4	27378	9					
*06	SHUT IN		87828	-0-	87828	259596	1061	1	69734	2	N	15460	15475	0	67
							27	4	17006	9					
*07	348838	X	89242	-0-	-259596	-0-	1074	1	72656	2	N	13987	13995	0	59
							126	4	15386	9					
*08	81871	X	78024	-0-	-3847	-0-	939	1	64601	2	N	11222	11214	0	67
							140	4	12344	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	29154	-0-	29154	29154	338	1	21055	2	N	7052	7006	0			46
						4	4	7757	9							
*06	SHUT IN	74745	-0-	74745	103899	820	1	53922	2	N	18165	18131	0			80
						21	4	19982	9							
07	SHUT IN	80973	-0-	80973	184872	902	1	61048	2	N	17195	17206	0			69
						108	4	18915	9							
08	SHUT IN	62757	-0-	62757	247629	683	1	47074	2	N	13541	13553	0			57
						105	4	14895	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	24913	-0-	24913	24913	310	1	19374	2	N	4751	4720	0			31
						3	4	5226	9							
*06	SHUT IN	38563	-0-	38563	63476	441	1	28973	2	N	8307	8301	0			37
						11	4	9138	9							
07	SHUT IN	77700	-0-	77700	141176	904	1	61106	2	N	14165	14145	0			57
						108	4	15582	9							
08	SHUT IN	114486	-0-	114486	255662	1403	1	96651	2	N	14745	14740	0			62
						212	4	16220	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	26712	-0-	26712	26712	240	1	14628	2	N	10763	10699	0			64
						5	4	11839	9							
*05	SHUT IN	40629	-0-	40629	67341	458	1	28423	2	N	10675	10669	0			70
						5	4	11743	9							
*06	SHUT IN	15286	-0-	15286	82627	211	1	13839	2	N	1118	1183	0			5
						6	4	1230	9							
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82627					N	1361	1361	0			5
08	SHUT IN	2087	-0-	2087	84714	18	1	1173	2	N	812	814	0			3
						3	4	893	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	16725	-0-	16725	16725	174	1	10808	2	N	5218	5184	0			34
						3	4	5740	9							
*06	SHUT IN	26622	-0-	26622	43347	282	1	18612	2	N	7018	7021	0			31
						8	4	7720	9							
07	SHUT IN	68474	-0-	68474	111821	742	1	50135	2	N	15916	15883	0			64
						89	4	17508	9							
08	SHUT IN	52323	-0-	52323	164144	548	1	37604	2	N	12810	12820	0			54
						80	4	14091	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	31043	-0-	31043	31043	1134	1	22647	2	Y	6596	6495	0			101
						6	4	7256	9							

HAY GIA 21/16 WELL #: 0052SB RRCID -> 295463 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7828 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	3018	-0-	3018	3018	60	1	1210	2	Y	1589	1565	0			24
						1748	9									

HAY GIA 21/16 WELL #: 0054SB RRCID -> 295464 COMPL. DATE 07/02/2023 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	2007	-0-	2007	2007	37	1	724	2	Y	1133	1116	0			17
						1246	9									

HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	12458	-0-	12458	12458	481	1	9587	2	Y	2169	2136	0			33
						4	4	2386	9							

HAY GIA 21/16 WELL #: 0062SB RRCID -> 295487 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	461	454	0			7

HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2171	2138	0			33

HAY GIA 21/16 WELL #: 0064SB RRCID -> 295556 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 7961 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

03	5022 X	14	-0-	-5008	-0-	2	1	12	9	N	11	80	0			106
04	3480 X	1696	-0-	-1784	-0-	1	1	1601	3	N	85	9	0	1	8	181
						94	9									
05	3410 X	739	-0-	-2671	-0-	703	3	36	9	N	33	93	0	1	8	120
06	3300 X	622	-0-	-2678	-0-	565	3	57	9	N	52					172
07	3007 X	2906	-0-	-101	-0-	2671	3	235	9	N	214	217	0	2	8	167
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2862	3	224	9	N	204	190	0	1	8	180

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

03	3627 X	3259	-0-	-368	-0-	12	1	2951	3	N	269	188	1			190
						296	9									
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1	1	3566	3	N	290	357	1			123
						319	9									
05	3596 X	1758	-0-	-1838	-0-	1	1	1417	3	N	309	185	1	1	8	246
						340	9									
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	1	1	3169	3	N	326	351	1			221
						359	9									
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	199	368	1	1	8	51
08	4030 X	3168	-0-	-862	-0-	2945	3	223	9	N	203					254

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8148	-0-		-997	-0-	7580	3	70	4	Y	453	548	0			35
								498	9									
04	8610	X	7992	-0-		-618	-0-	7607	3	8	4	Y	343	322	0			56
								377	9									
05	8061	X	8061	-0-		-0-	-0-	7424	3	10	4	Y	570	554	0			72
								627	9									
06	7890	X	7787	-0-		-103	-0-	7211	3	14	4	Y	511	533	0			50
								562	9									
07	8246	X	7188	-0-		-1058	-0-	6888	3	10	4	Y	264	256	0			58
								290	9									
08	8246	X	5468	-0-		-2778	-0-	5059	3	12	4	Y	361	367	0			52
								397	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8352	-0-		-1072	-0-	8044	3	74	4	Y	213	231	0			16
								234	9									
04	8370	X	7884	-0-		-486	-0-	7647	3	8	4	Y	208	190	0			34
								229	9									
05	9360	X	9360	-0-		-0-	-0-	8932	3	13	4	Y	377	363	0			48
								415	9									
06	8070	X	7808	-0-		-262	-0-	7495	3	14	4	Y	272	293	0			27
								299	9									
07	8339	X	7340	-0-		-999	-0-	7141	3	10	4	Y	172	161	0			38
								189	9									
08	9362	X	7242	-0-		-2120	-0-	6987	3	16	4	Y	217	224	0			31
								239	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28117	X	25926	-0-		-2191	-0-	23412	3	2514	9	Y	2285	2275	0	1	8	65
04	28092	X	28092	-0-		-0-	-0-	813	1	24890	3	Y	2172	2161	0			76
								2389	9									
05	30575	X	30575	-0-		-0-	-0-	393	1	28095	3	Y	1897	1879	0	1	8	93
								2087	9									
06	26400	X	4632	-0-		-21768	-0-	195	1	4174	3	Y	239	304	0	2	8	26
								263	9									
07	29016	X	20979	-0-		-8037	-0-	607	1	19055	3	Y	1197	1119	0	1	8	103
								1317	9									
08	30566	X	11171	-0-		-19395	-0-	686	1	9320	3	Y	1059	1022	0	5	8	135
								1165	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
03	100192	X	87239	-0-	-12953	-0-	84047	3	3192	9	Y	2902	2923	0	7	8	94
04	92220	X	82604	-0-	-9616	-0-	79577	3	3027	9	Y	2752	2704	0	7	8	135
05	95294	X	79890	-0-	-15404	-0-	76951	3	2939	9	Y	2672	2688	0	13	8	106
06	88050	X	77275	-0-	-10775	-0-	74396	3	2879	9	Y	2617	2599	0			124
07	94046	X	94046	-0-	-0-	-0-	91098	3	38	4	Y	2645	2597	0	13	8	159
							2910	9									
08	84103	X	15739	-0-	-68364	-0-	15070	3	23	4	Y	587	706	0	1	8	39
							646	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97650	X	84578	-0-	-13072	-0-	81368	3	3210	9	Y	2918	2945	0	8	8	94
04	94500	X	75666	-0-	-18834	-0-	72904	3	2762	9	Y	2511	2476	0	6	8	123
05	97650	X	69746	-0-	-27904	-0-	67193	3	2553	9	Y	2321	2338	0	14	8	92
06	86040	X	82235	-0-	-3805	-0-	79383	3	2852	9	Y	2593	2562	0			123
07	86893	X	73084	-0-	-13809	-0-	70541	3	34	4	Y	2281	2256	0	11	8	137
							2509	9									
08	85684	X	81430	-0-	-4254	-0-	78685	3	59	4	Y	2442	2412	0	6	8	161
							2686	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89063	X	74344	-0-	-14719	-0-	70961	3	3383	9	Y	3075	3115	0	7	8	99
04	85350	X	69575	-0-	-15775	-0-	66197	3	3378	9	Y	3071	3013	0	6	8	151
05	83173	X	67541	-0-	-15632	-0-	64260	3	3281	9	Y	2983	3004	0	12	8	118
06	74550	X	4584	-0-	-69966	-0-	3844	3	740	9	Y	673	759	0			32
07	77035	X	29901	-0-	-47134	-0-	28037	3	19	4	Y	1677	1601	0	7	8	101
							1845	9									
08	74493	X	44605	-0-	-29888	-0-	42137	3	48	4	Y	2200	2151	0	5	8	145
							2420	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 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
03	106443	X	106443	-0-	-0-	-0-	94034	3	12409	9	N	11281	11279	0			52
04	96540	X	84963	-0-	-11577	-0-	74843	3	10120	9	N	9200	9203	0			49
05	131192	X	54874	-0-	-76318	-0-	49681	3	5193	9	N	4721	4741	0			29
06	126960	X	75161	-0-	-51799	-0-	66909	3	8252	9	N	7502	7491	0			40
07	131192	X	48922	-0-	-82270	-0-	44009	3	4913	9	N	4466	4485	0			21
08	106454	X	85246	-0-	-21208	-0-	77091	3	1	4	N	7413	7385	0			49
							8154	9									

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189906	X	151288	-0-	-38618	-0-	142569	3	8719	9	Y	7926	7901	0	21	8	57
04	183780	X	135047	-0-	-48733	-0-	128235	3	6812	9	Y	6193	6180	0	19	8	51
05	189906	X	142732	-0-	-47174	-0-	135626	3	7106	9	Y	6460	6408	0	38	8	65
06	183780	X	120388	-0-	-63392	-0-	115254	3	5134	9	Y	4667	4711	0			21
07	162130	X	162130	-0-	-0-	-0-	155113	3	7017	9	Y	6379	6328	0	37	8	35
08	151280	X	132982	-0-	-18298	-0-	127130	3	5852	9	Y	5320	5298	0	19	8	38

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184419	X	142408	-0-	-42011	-0-	128027	3	14381	9	Y	13074	13040	0	22	8	95
04	130260	X	130260	-0-	-0-	-0-	117587	3	12673	9	Y	11521	11503	0	18	8	95
05	165881	X	126531	-0-	-39350	-0-	114619	3	11912	9	Y	10829	10775	0	40	8	109
06	153690	X	105574	-0-	-48116	-0-	95861	3	9713	9	Y	8830	8899	0			40
07	147963	X	122954	-0-	-25009	-0-	111876	3	11078	9	Y	10071	10020	0	36	8	55
08	133393	X	114529	-0-	-18864	-0-	104867	3	9662	9	Y	8784	8757	0	19	8	63

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142613	X	142613	-0-	-0-	-0-	124845	3	17768	9	N	16153	16126	0			74
04	126828	X	126828	-0-	-0-	-0-	111799	3	15029	9	N	13663	13665	0			72
05	170802	X	170802	-0-	-0-	-0-	156186	3	14616	9	N	13287	13277	0			82
06	119115	X	119115	-0-	-0-	-0-	106212	3	12903	9	N	11730	11749	0			63
07	117712	X	117712	-0-	-0-	-0-	105169	3	12543	9	N	11403	11414	0			52
08	110621	X	110621	-0-	-0-	-0-	99150	3	1	4	N	10427	10411	0			68
							11470	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132927	X	132927	-0-	-0-	-0-	118191	3	14736	9	N	13396	13392	0			61
04	121896	X	121896	-0-	-0-	-0-	109432	3	12464	9	N	11331	11332	0			60
05	170560	X	170560	-0-	-0-	-0-	158371	3	12189	9	N	11081	11072	0			69
06	59430	X	34672	-0-	-24758	-0-	31384	3	3288	9	N	2989	3042	0			16
07	101374	X	101374	-0-	-0-	-0-	90148	3	11226	9	N	10205	10174	0			47
08	112281	X	112281	-0-	-0-	-0-	102038	3	1	4	N	9311	9297	0			61
							10242	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N WELL #: 14H RRCID -> 293884 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128009	X	128009	-0-	-0-	-0-	111572	3	16437	9	N	14943	14938	0			68
04	106118	X	106118	-0-	-0-	-0-	93121	3	12997	9	N	11815	11820	0			63
05	159877	X	159877	-0-	-0-	-0-	145640	3	14237	9	N	12943	12926	0			80
06	112566	X	112566	-0-	-0-	-0-	100419	3	12147	9	N	11043	11064	0			59
07	116977	X	116977	-0-	-0-	-0-	104780	3	12197	9	N	11088	11096	0			51
08	109651	X	109651	-0-	-0-	-0-	98681	3	1	4	N	9972	9958	0			65
							10969	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 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
03	180880	X	180880	-0-	-0-	-0-	154197	3	26683	9	Y	24257	24319	0			36
04	173859	X	173859	-0-	-0-	-0-	150225	3	23634	9	Y	21485	21491	0			30
05	178994	X	166114	-0-	-12880	-0-	145125	3	20989	9	Y	19081	19111	0			-0-
06	173220	X	149670	-0-	-23550	-0-	128465	3	21205	9	Y	19277	19276	0			1
07	178994	X	107280	-0-	-71714	-0-	93583	3	13697	9	Y	12452	12385	0			68
08	180885	X	127687	-0-	-53198	-0-	113313	3	14374	9	Y	13067	13072	0			63

APOLLO 48 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170779	X	103026	-0-	-67753	-0-	81746	3	21280	9	Y	19345	19375	0			29
04	158490	X	68466	-0-	-90024	-0-	55299	3	13167	9	Y	11970	11982	0			17
05	163773	X	79049	-0-	-84724	-0-	64506	3	14543	9	Y	13221	13238	0			-0-
06	132390	X	5935	-0-	-126455	-0-	4140	3	1795	9	Y	1632	1632	0			-0-
07	103013	X	35775	-0-	-67238	-0-	28271	3	7504	9	Y	6822	6785	0			37
08	103013	X	89852	-0-	-13161	-0-	74470	3	15382	9	Y	13984	13954	0			67

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 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
03	SHUT IN		160471	-0-	160471	175117	139493	3	20978	9	N	19071	19029	0	26	8	44
04	SHUT IN		170939	-0-	170939	346056	154147	3	16792	9	N	15265	15246	0	18	8	45
05	SHUT IN		171131	-0-	171131	517187	156689	3	14442	9	Y	13129	13055	0	47	8	72
06	662365	X	145178	-0-	-517187	-0-	133588	3	11590	9	Y	10536	10556	0			52
07	169632	X	110750	-0-	-58882	-0-	101935	3	8815	9	Y	8014	7990	0	19	8	57
08	169632	X	140035	-0-	-29597	-0-	130103	3	9932	9	Y	9029	9030	0	11	8	45

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		174764	-0-	174764	188281	149124	3	25640	9	N	23309	23253	0	26	8	54
04	SHUT IN		190567	-0-	190567	378848	169260	3	21307	9	N	19370	19350	0	17	8	57
05	SHUT IN		179793	-0-	179793	558641	163179	3	16614	9	Y	15104	15032	0	46	8	83
06	710953	X	152312	-0-	-558641	-0-	139211	3	13101	9	Y	11910	11934	0			59
07	165974	X	123291	-0-	-42683	-0-	112783	3	10508	9	Y	9553	9527	0	17	8	68
08	165974	X	149980	-0-	-15994	-0-	138871	3	11109	9	Y	10099	10108	0	9	8	50

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		159049	-0-	159049	170435	137829	3	21220	9	N	19291	19242	0	27	8	45
04	SHUT IN		179152	-0-	179152	349587	161793	3	17359	9	N	15781	15761	0	18	8	47
05	SHUT IN		182819	-0-	182819	532406	168149	3	14670	9	Y	13336	13261	0	49	8	73
06	690091	X	157685	-0-	-532406	-0-	146223	3	11462	9	Y	10420	10441	0			52
07	180451	X	124538	-0-	-55913	-0-	115771	3	8767	9	Y	7970	7946	0	19	8	57
08	180451	X	145450	-0-	-35001	-0-	135948	3	9502	9	Y	8638	8641	0	11	8	43

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		198437	-0-	198437	215461	168334	3	30103	9	N	27366	27319	0	24	8	64
04	SHUT IN		205110	-0-	205110	420571	182780	3	22330	9	N	20300	20289	0	15	8	60
05	SHUT IN		199878	-0-	199878	620449	181113	3	18765	9	Y	17059	16982	0	43	8	94
06	792830	X	172381	-0-	-620449	-0-	157344	3	15037	9	Y	13670	13696	0			68
07	134653	X	134653	-0-	-0-	-0-	122628	3	12025	9	Y	10932	10905	0	17	8	78
08	160872	X	160872	-0-	-0-	-0-	147968	3	12904	9	Y	11731	11742	0	9	8	58

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143910	X	143910	-0-	-0-	-0-	131273	3	12637	9	N	11488	11486	0			53
04	120635	X	120635	-0-	-0-	-0-	110225	3	10410	9	N	9464	9467	0			50
05	162047	X	162047	-0-	-0-	-0-	151799	3	10248	9	N	9316	9308	0			58
06	105226	X	105226	-0-	-0-	-0-	96206	3	9020	9	N	8200	8214	0			44
07	106739	X	106739	-0-	-0-	-0-	98089	3	8650	9	N	7864	7872	0			36
08	97557	X	97557	-0-	-0-	-0-	90246	3	1	4	N	6645	6637	0			44
							7310	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169539	X	103336	-0-	-66203	-0-	87220	3	16116	9	Y	14651	14690	0			22
04	164070	X	78861	-0-	-85209	-0-	67332	3	11529	9	Y	10481	10488	0			15
05	155589	X	32740	-0-	-122849	-0-	26882	3	5858	9	Y	5325	5340	0			-0-
06	129390	X	4133	-0-	-125257	-0-	3198	3	935	9	Y	850	850	0			-0-
07	103323	X	66463	-0-	-36860	-0-	55913	3	10550	9	Y	9591	9538	0			53
08	103323	X	94117	-0-	-9206	-0-	77394	3	16723	9	Y	15203	15183	0			73

APOLLO 48 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240374	X	173091	-0-	-67283	-0-	151659	3	21432	9	Y	19484	19532	0			29
04	232620	X	152630	-0-	-79990	-0-	134963	3	17667	9	Y	16061	16068	0			22
05	240374	X	139292	-0-	-101082	-0-	123141	3	16151	9	Y	14683	14705	0			-0-
06	184980	X	113405	-0-	-71575	-0-	99505	3	13900	9	Y	12636	12635	0			1
07	173104	X	31679	-0-	-141425	-0-	26433	3	5246	9	Y	4769	4744	0			26
08	173104	X	8177	-0-	-164927	-0-	6894	3	1283	9	Y	1166	1186	0			6

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-BARBARO 23 A FEE WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 J FEE WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 8229 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTON STATE 27-34 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295164 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 9076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	SHUT IN	56698	-0-	56698	56698	7	1	45133	3	Y	10507	10508	0			-0-
						11558	9									

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 295233 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 8916 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	SHUT IN	101663	-0-	101663	101663	12	1	81127	3	Y	18658	18659	0			-0-
						20524	9									

SILVERTON STATE 27-34 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295251 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	52	8			1
08	SHUT IN	94952	-0-	94952	94952	12	1	77051	3	Y	16263	16264	0			-0-
						17889	9									

PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 8128 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

03	10137	X	4622	-0-	-5515	-0-	394	1	4148	3	Y	73					269
							80	9									
04	9810	X	5459	-0-	-4351	-0-	459	1	4769	3	Y	210	161	1			318
							231	9									
05	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	767	1	15032	3	Y	448	597	1			169
							493	9									
06	9810	X	5332	-0-	-4478	-0-	371	1	4790	3	Y	155	188	1			136
							171	9									
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					136
08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-					136

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

03	T. A.		1548	-0-	1548	5066	615	3	933	9	Y	848	1414	1			1332
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5066					Y	9	897	1			444
05	T. A.		2125	-0-	2125	7191	1069	3	1056	9	Y	960	490	1			914
06	11287	X	4096	-0-	-7191	-0-	1958	3	2138	9	Y	1944	1982	1			876
07	3906	X	3248	-0-	-658	-0-	1672	3	1576	9	Y	1433	1823	1			486
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	627	3	981	9	Y	892	375	1			1003

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	62	1	4932	3	N	321	898	1			599
							353	9									
04	4260	X	3837	-0-	-423	-0-	44	1	3511	3	N	256					855
							282	9									
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	60	1	4286	3	N	267	462	1			660
							294	9									
06	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	60	1	3644	3	N	228	457	1			431
							251	9									
07	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	62	1	3435	3	N	253	410	1			274
							278	9									
08	4402	X	2972	-0-	-1430	-0-	62	1	2695	3	N	195					469
							215	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					593
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					593
05	248	N	161	-0-	-87	-0-	90	1	70	3	N	1					594
							1	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	720	1	305	3	N	-0-					594
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					594
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					594

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	15593	X	12120	-0-	-3473	-0-	913	1	10847	3	Y	327	372	0			161
							360	9									
04	15090	X	12199	-0-	-2891	-0-	856	1	10978	3	Y	332	412	0			81
							365	9									
05	14229	X	12298	-0-	-1931	-0-	700	1	10814	3	Y	713	683	0			111
							784	9									
06	13770	X	11345	-0-	-2425	-0-	677	1	10042	3	Y	569	537	0			143
							626	9									
07	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	626	1	14922	3	Y	401	492	0			52
							441	9									
08	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	715	1	13489	3	Y	318	329	0			41
							350	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

03	2604	X	24	-0-	-2580	-0-	23	3	1	9	Y	1					157
04	2400	X	113	-0-	-2287	-0-	113	3			Y	-0-					157
05	2480	X	797	-0-	-1683	-0-	710	3	87	9	Y	79	30	1			206
06	2400	X	145	-0-	-2255	-0-	145	3			Y	-0-					206
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	2277	3	1346	9	Y	1224	965	1			465
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	122	3	15	9	Y	14					479

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

03	5983	X	4304	-0-	-1679	-0-	478	1	3426	3	Y	364	436	0			165
							400	9									
04	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	948	1	9595	3	Y	585	621	0			129
							644	9									
05	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	973	1	8436	3	Y	313	375	0			67
							344	9									
06	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	939	1	7904	3	Y	269	250	0			86
							296	9									
07	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	1325	1	10448	3	Y	323	342	0			67
							355	9									
08	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1235	1	10924	3	Y	301	287	0			81
							331	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

03	8928	X	7525	-0-	-1403	-0-	566	1	6727	3	Y	211	247	0			104
							232	9									
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	775	1	9938	3	Y	417	419	0			102
							459	9									
05	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	827	1	12782	3	Y	1175	1093	0			184
							1293	9									
06	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	728	1	10796	3	Y	1103	1009	0			278
							1213	9									
07	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	923	1	22009	3	Y	303	542	0			39
							333	9									
08	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	1299	1	24494	3	Y	389	378	0			50
							428	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13888	X	10418	-0-	-3470	-0-	1240	1	8896	3	Y	256	325	0			116
							282	9									
04	12960	X	7733	-0-	-5227	-0-	663	1	6714	3	Y	324	369	0			71
							356	9									
05	9207	X	5976	-0-	-3231	-0-	585	1	5072	3	Y	290	299	0			62
							319	9									
06	10080	X	5362	-0-	-4718	-0-	540	1	4548	3	Y	249	231	0			80
							274	9									
07	10416	X	6465	-0-	-3951	-0-	706	1	5572	3	Y	170	215	0			35
							187	9									
08	10416	X	7658	-0-	-2758	-0-	757	1	6693	3	Y	189	173	0			51
							208	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

03	9424	X	5580	-0-	-3844	-0-	471	1	4954	3	Y	141					358
							155	9									
04	9120	X	5849	-0-	-3271	-0-	501	1	5199	3	Y	135	214	1			279
							149	9									
05	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	930	1	18221	3	Y	422	541	1			160
							464	9									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	518	1	6686	3	Y	202	184	1			178
							222	9									
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					178
08	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	-0-					178

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					573
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					573
05	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					573
06	90	X	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-					573
07	93	X	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					573
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					573

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	9	8	0			10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	3					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	26	29	0			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	8	11	0			7
07	T. A.		16	-0-	16	401	2	3	14	9	Y	13	11	0			9
08	423	N	22	-0-	-401	-0-	1	3	21	9	Y	19	13	0			15

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	992	1	8320	3	N	1156	1430	1			524
							1272	9									
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	915	1	7149	3	N	1059	956	1			627
							1165	9									
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	977	1	8300	3	N	1218	1410	1			435
							1340	9									
06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	960	1	9490	3	N	1070	932	1			573
							1177	9									
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	922	1	5736	3	N	944	933	1			584
							1038	9									
08	7254	X	5123	-0-	-2131	-0-	782	1	3716	3	N	568	925	1			227
							625	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	4	4	9	N	4					236
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	3	55	9	N	50					286
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					286
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					286
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					286

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	4601	-0-	-2374	-0-	291	1	3462	3	Y	771	784	0			380
							848	9									
04	6750	X	4180	-0-	-2570	-0-	228	1	2918	3	Y	940	1090	0			230
							1034	9									
05	6975	X	4077	-0-	-2898	-0-	226	1	3499	3	Y	320	500	0			50
							352	9									
06	6630	X	4014	-0-	-2616	-0-	198	1	2938	3	Y	798	647	0			201
							878	9									
07	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	323	1	7696	3	Y	1867	1825	0			243
							2054	9									
08	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	480	1	9051	3	Y	2070	2046	0			267
							2277	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	992	1	1545	3	N	231					1265
							254	9									
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	960	1	705	3	N	148					1413
							163	9									
05	1674	X	532	-0-	-1142	-0-	480	1	51	3	N	1	828	1			586
							1	9									
06	2700	X	1472	-0-	-1228	-0-	900	1	454	3	N	62					648
							50	4	68	9							
07	2790	X	970	-0-	-1820	-0-	930	1	40	9	N	36					684
08	2790	X	930	-0-	-1860	-0-	930	1			N	-0-					684

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	158	0			117
04	T. A.		59	-0-	59	59	30	4	29	9	Y	26					143
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	221	279	0			85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	37	90	0			32
07	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	37	43	0			26
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	53	37	0			42

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	318	3	46	9	N	42					2109
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	N	1					2110
05	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2058	3	12	9	N	11	815	1			1306
06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1412	3	200	4	N	6					1312
							7	9									
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	319	3	24	9	N	22					1334
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	208	3	116	9	N	105					1439

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20615	X	18892	-0-	-1723	-0-	922	1	17436	3	N	485	396	1			513
							534	9									
04	19950	X	19475	-0-	-475	-0-	960	1	17852	3	N	603	472	1			644
							663	9									
05	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	932	1	17839	3	N	662	907	1			399
							728	9									
06	18810	X	17307	-0-	-1503	-0-	930	1	15759	3	N	562	413	1			548
							618	9									
07	20119	X	17177	-0-	-2942	-0-	932	1	15621	3	N	567	462	1			653
							624	9									
08	20119	X	14793	-0-	-5326	-0-	917	1	13467	3	N	372	416	1			609
							409	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

03	496	X	470	-0-	-26	-0-	403	3	67	9	N	61					749
04	750	X	381	-0-	-369	-0-	381	3			N	-0-					749
05	775	X	508	-0-	-267	-0-	499	3	9	9	N	8	462	1			295
06	750	X	259	-0-	-491	-0-	259	3			N	-0-					295
07	465	X	5	-0-	-460	-0-	5	3			N	-0-					295
08	496	X	232	-0-	-264	-0-	232	3			N	-0-					295

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	4	1	3460	3	N	19					630
							21	9									
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	902	3	12	9	N	11					641
05	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	46	1	6548	3	N	151	432	1			360
							166	9									
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	60	1	5964	3	N	184					544
							202	9									
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	36	1	3408	3	N	128					672
							141	9									
08	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	48	1	5537	3	N	159	461	1			370
							175	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

03	9672	X	7743	-0-	-1929	-0-	177	1	6801	3	Y	695	711	0			233
							765	9									
04	8790	X	7385	-0-	-1405	-0-	163	1	6406	3	Y	742	704	0			271
							816	9									
05	9083	X	6323	-0-	-2760	-0-	30	1	5801	3	Y	447	409	0			309
							492	9									
06	7500	X	7124	-0-	-376	-0-	153	1	6392	3	Y	526	590	0			245
							579	9									
07	7750	X	6782	-0-	-968	-0-	152	1	5787	3	Y	766	777	0			234
							843	9									
08	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	314	1	11022	3	Y	978	952	0			260
							1076	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	2	1	809	3	N	200					552
							220	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	60	1	2374	3	N	852	755	1			649
							937	9									
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	4668	3	1684	9	N	1531	1474	1			706
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	246	376	1			576
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					576
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	14					590

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3467	-0-	-1400	-0-	83	1	3175	3	Y	190	225	0			64
							209	9									
04	5400	X	4167	-0-	-1233	-0-	98	1	3859	3	Y	191	185	0			70
							210	9									
05	5580	X	3209	-0-	-2371	-0-	16	1	3099	3	Y	85	96	0			59
							94	9									
06	5400	X	3586	-0-	-1814	-0-	81	1	3380	3	Y	114	120	0			53
							125	9									
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	154	1	5868	3	Y	454	368	0			139
							499	9									
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	143	1	5007	3	Y	398	431	0			106
							438	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	106	-0-	-2529	-0-	103	3	3	9	Y	3					471
04	3360	X	113	-0-	-3247	-0-	113	3			Y	-0-					471
05	4681	X	6	-0-	-4675	-0-	6	3			Y	-0-	89	1			382
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					382
07	4340	X	2277	-0-	-2063	-0-	2277	3			Y	-0-	382	1			-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2433	N	1884	-0-	-549	-0-	207	1	1484	3	Y	175	122	0			79
							193	9									
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	Y	302	315	0			66
							332	9									
05	3100	N	8797	-0-	5697	5697	878	1	7612	3	Y	279	285	0			60
							307	9									
06	3000	N	7278	-0-	4278	9975	750	1	6316	3	Y	193	191	0			62
							212	9									
07	3100	N	8772	-0-	5672	15647	962	1	7589	3	Y	201	221	0			42
							221	9									
08	25849	X	10202	-0-	-15647	-0-	1012	1	8946	3	Y	222	204	0			60
							244	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	5705	-0-	-11593	-0-	136	1	5232	3	Y	306	310	0			102
							337	9									
04	16740	X	4864	-0-	-11876	-0-	114	1	4469	3	Y	255	264	0			93
							281	9									
05	9548	X	3351	-0-	-6197	-0-	16	1	3222	3	Y	103	125	0			71
							113	9									
06	7320	X	3746	-0-	-3574	-0-	84	1	3513	3	Y	135	143	0			63
							149	9									
07	5704	X	4119	-0-	-1585	-0-	99	1	3779	3	Y	219	215	0			67
							241	9									
08	5704	X	3166	-0-	-2538	-0-	84	1	2953	3	Y	117	153	0			31
							129	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	1818	1	13044	3	Y	276	425	0			125
							304	9									
04	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	1958	1	19818	3	Y	463	486	0			102
							509	9									
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	1251	1	10852	3	Y	637	602	0			137
							701	9									
06	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	1261	1	10615	3	Y	564	521	0			180
							620	9									
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	744	1	5867	3	Y	561	625	0			116
							617	9									
08	23033	X	7621	-0-	-15412	-0-	718	1	6353	3	Y	500	481	0			135
							550	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20677	X	13694	-0-	-6983	-0-	1051	1	12488	3	Y	141	133	0			69
							155	9									
04	18540	X	10476	-0-	-8064	-0-	751	1	9626	3	Y	90	137	0			22
							99	9									
05	17515	X	13150	-0-	-4365	-0-	781	1	12066	3	Y	275	254	0			43
							303	9									
06	16950	X	13810	-0-	-3140	-0-	854	1	12657	3	Y	272	246	0			69
							299	9									
07	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	1021	1	24349	3	Y	155	204	0			20
							171	9									
08	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	1222	1	23049	3	Y	147	148	0			19
							162	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	48	1	1760	3	Y	711	903	1			487
							782	9									
04	2760	X	1049	-0-	-1711	-0-	25	1	705	3	Y	290	330	1			447
							319	9									
05	2790	X	362	-0-	-2428	-0-	3	1	215	3	Y	131					578
							144	9									
06	2700	X	1259	-0-	-1441	-0-	31	1	770	3	Y	416	646	1			348
							458	9									
07	2790	X	1338	-0-	-1452	-0-	32	1	735	3	Y	519	315	1			552
							571	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	Y	481	634	1			399
							529	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	2629	-0-	-3385	-0-	704	1	1858	3	Y	61	147	0			136
							67	9									
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	591	1	4994	3	Y	220	165	0			191
							242	9									
05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	837	1	8182	3	Y	297	366	0			122
							327	9									
06	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	844	1	12919	3	Y	490	471	0			141
							539	9									
07	6014	X	4662	-0-	-1352	-0-	845	1	3740	3	Y	70	110	0			101
							77	9									
08	8680	X	2514	-0-	-6166	-0-	494	1	2020	3	Y	-0-	38	0			63

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
03	3131	X	1298	-0-	-1833	-0-	10	1	1232	3	Y	51	86	1			89
							56	9									
04	2820	X	176	-0-	-2644	-0-	10	1	152	3	Y	13					102
							14	9									
05	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	12	1	2688	3	Y	177					279
							195	9									
06	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	18	1	2307	3	Y	188	220	1			247
							207	9									
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	18	1	2609	3	Y	267	375	1			139
							294	9									
08	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	18	1	2377	3	Y	274	167	1			246
							301	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
03	9021	X	5876	-0-	-3145	-0-	36	1	5398	3	Y	402	393	1			417
							442	9									
04	8730	X	4754	-0-	-3976	-0-	32	1	4342	3	Y	345	354	1			408
							380	9									
05	8866	X	5354	-0-	-3512	-0-	43	1	5265	3	Y	42	170	1			280
							46	9									
06	5700	X	4183	-0-	-1517	-0-	37	1	3794	3	Y	320	168	1			432
							352	9									
07	5890	X	2378	-0-	-3512	-0-	38	1	2108	3	Y	211	247	1			396
							232	9									
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	38	1	4289	3	Y	264	258	1			402
							290	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	4653	-0-	-4120	-0-	26	1	3959	3	Y	607	542	1			628
							668	9									
04	8490	X	2354	-0-	-6136	-0-	12	1	1660	3	Y	620	533	1			715
							682	9									
05	8370	X	2219	-0-	-6151	-0-	17	1	2123	3	Y	72	298	1			489
							79	9									
06	5310	X	2563	-0-	-2747	-0-	23	1	2407	3	Y	121	292	1			318
							133	9									
07	4650	X	1418	-0-	-3232	-0-	24	1	1317	3	Y	70	182	1			206
							77	9									
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	24	1	2681	3	Y	88	134	1			160
							97	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	6502	-0-	-7076	-0-	52	1	6077	3	Y	339	770	1			679
							373	9									
04	13140	X	887	-0-	-12253	-0-	50	1	758	3	Y	72					751
							79	9									
05	13578	X	12181	-0-	-1397	-0-	50	1	11424	3	Y	643					1394
							707	9									
06	13140	X	5707	-0-	-7433	-0-	42	1	5282	3	Y	348	1099	1			643
							383	9									
07	11718	X	6808	-0-	-4910	-0-	44	1	6235	3	Y	481	873	1			251
							529	9									
08	6603	X	6267	-0-	-336	-0-	44	1	5682	3	Y	492	300	1			443
							541	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	415	-0-	-515	-0-	106	1	279	3	Y	27	67	0			62
							30	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	80	1	676	3	Y	96	75	0			83
							106	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	125	1	1218	3	Y	376	305	0			154
							414	9									
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	116	1	1784	3	Y	287	359	0			82
							316	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	147	1	653	3	Y	115	64	0			133
							127	9									
08	1457	N	524	-0-	-933	-0-	84	1	343	3	Y	88	50	0			171
							97	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	536	1	20581	3	Y	313	319	0			105
							344	9									
04	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	539	1	21128	3	Y	399	358	0			146
							439	9									
05	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	188	204	0			130
06	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	580	1	24212	3	Y	279	279	0			130
							307	9									
07	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	557	1	21230	3	Y	544	508	0			166
							598	9									
08	22847	X	16599	-0-	-6248	-0-	451	1	15845	3	Y	275	368	0			73
							303	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	16711	-0-	-2261	-0-	937	1	15774	3	Y	-0-					-0-
04	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	794	1	19949	3	Y	446	365	0			81
							491	9									
05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	764	1	19684	3	Y	84	149	0			16
							92	9									
06	18360	X	18173	-0-	-187	-0-	789	1	17209	3	Y	159	149	0			26
							175	9									
07	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	727	1	18482	3	Y	190	191	0			25
							209	9									
08	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	827	1	18174	3	Y	414	398	0			41
							455	9									

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
03	35269	X	35269	-0-	-0-	-0-	1008	1	30985	3	N	2978	2928	0			108
							3276	9									
04	32195	X	32195	-0-	-0-	-0-	980	1	28477	3	N	2489	2534	0			63
							2738	9									
05	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	851	1	21605	3	N	1917	1933	0			47
							201	4	2109	9							
06	3810	X	1376	-0-	-2434	-0-	55	1	1197	3	N	113	157	0			3
							124	9									
07	3937	X	1201	-0-	-2736	-0-	49	1	968	3	N	167	163	0	2	8	5
							184	9									
08	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	270	1	2713	3	N	572	552	0	1	8	24
							2	4	629	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	321
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	321
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	321
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	321
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	321
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	321

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	177

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	20	3	121	9	Y	110	5	1			112
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-	112	1			-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
07	1519	X	218	-0-	-1301	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

03	115723	X	27760	-0-	-87963	-0-	19426	3	8334	9	N	7576	7595	0			22
04	111990	X	53878	-0-	-58112	-0-	39666	3	14212	9	N	12920	12893	0			49
05	55244	X	55244	-0-	-0-	-0-	39149	3	16095	9	N	14632	14603	0			78
06	58151	X	58151	-0-	-0-	-0-	42013	3	16138	9	N	14671	14674	0			75
*07	70097	X	70097	-0-	-0-	-0-	52952	3	17145	9	N	15586	15592	0			69
08	89142	X	89142	-0-	-0-	-0-	68148	3	20994	9	N	19085	18999	0			155

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

03	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	25669	3	10960	9	N	9964	9945	0			30
04	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	14030	3	8050	9	N	7318	7320	0			28
05	40989	X	40989	-0-	-0-	-0-	28038	3	12951	9	N	11774	11739	0			63
06	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	30479	3	13026	9	N	11842	11845	0			60
*07	36642	X	36048	-0-	-594	-0-	25633	3	10415	9	N	9468	9486	0			42
08	40021	X	18435	-0-	-21586	-0-	13533	3	4902	9	N	4456	4462	0			36

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9870 - 17367

*02	75233	X	50835	-0-	-24398	-0-	700	1	43979	3	Y	5130	5075	1			94
							513	4	5643	9							
*03	57691	X	56659	-0-	-1032	-0-	775	1	49607	3	Y	5522	5560	1			56
							203	4	6074	9							
04	70289	X	70289	-0-	-0-	-0-	1650	1	59260	3	Y	5427	5403	1			80
							3409	4	5970	9							
05	61743	X	61743	-0-	-0-	-0-	1705	1	53312	3	Y	3995	3963	1			112
							2331	4	4395	9							
*06	55830	X	12331	-0-	-43499	-0-	1650	1	8352	3	Y	504	598	1			18
							1775	4	554	9							
07	57691	X	18190	-0-	-39501	-0-	1035	1	16299	3	Y	265	277	1			6
							564	4	292	9							
08	57691	X	50640	-0-	-7051	-0-	1035	1	43005	3	Y	3042	2993	1			55
							3254	4	3346	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

03	27652	X	11017	-0-	-16635	-0-	10223	2	15	4	Y	708	693	0	16	1	28
							779	9									
04	23100	X	19409	-0-	-3691	-0-	18328	2	22	4	Y	963	911	0	16	1	55
							1059	9					9	8			
05	20770	X	15323	-0-	-5447	-0-	14305	2	22	4	Y	905	916	0	5	1	39
							996	9									
06	20100	X	16450	-0-	-3650	-0-	15438	2	25	4	Y	897	891	0	3	1	42
							987	9									
07	20057	X	15519	-0-	-4538	-0-	87	2	14329	3	Y	980	968	0	2	1	40
							25	4	1078	9			12	8			
08	20057	X	14925	-0-	-5132	-0-	13987	3	22	4	Y	833	834	0	1	1	34
							916	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	15675	-0-	-9528	-0-	13464	2	33	4	Y	1980	1912	0	29	1	74
							2178	9									
04	25680	X	19220	-0-	-6460	-0-	14978	2	52	4	Y	3809	3660	0	19	1	182
							4190	9					22	8			
05	26536	X	21797	-0-	-4739	-0-	19245	2	46	4	Y	2278	2335	0	10	1	115
							2506	9									
06	25680	X	23087	-0-	-2593	-0-	20660	2	49	4	Y	2162	2212	0	6	1	59
							2378	9									
07	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	18698	3	41	4	Y	1814	1771	0	3	1	59
							1995	9					40	8			
08	21793	X	19352	-0-	-2441	-0-	17213	3	35	4	Y	1913	1893	0	1	1	67
							2104	9					11	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		3391	-0-	3391	3439	2052	2	94	4	Y	1132	916	1			461
							1245	9									
04	14B2 EXT		6687	-0-	6687	10126	4396	2	151	4	Y	1945	1745	1	16	8	645
							2140	9									
05	17274	X	7148	-0-	-10126	-0-	4869	2	149	4	Y	1936	2129	1			452
							2130	9									
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	11	1	5360	2	Y	704	1156	1			-0-
							115	4	774	9							
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	1885	1827	0	26	8	32
							4020	3	132	4							
08	7161	X	6190	-0-	-971	-0-	9	1	4273	3	Y	1640	1615	0	6	8	51
							104	4	1804	9							

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29876	X	29876	-0-	-0-	-0-	28197	2	16	4	Y	1512	1451	0	64	1	40
							1663	9									
04	23340	X	20583	-0-	-2757	-0-	19728	2	9	4	Y	769	752	0	25	1	30
							846	9					2	8			
05	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	27969	2	11	4	Y	971	937	0	15	1	49
							1068	9									
06	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	27605	2	13	4	Y	808	801	0	8	1	48
							889	9									
07	28082	X	28082	-0-	-0-	-0-	116	2	27045	3	Y	827	814	0	3	1	57
							11	4	910	9			1	8			
08	29884	X	29511	-0-	-373	-0-	28593	3	8	4	Y	827	840	0	2	1	42
							910	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
03	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	7859	2	14	4	Y	1301	1247	0	15	1	49
							1431	9									
04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	6483	2	22	4	Y	989	968	0	7	1	47
							1088	9					16	8			
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	7008	2	11	4	Y	1029	1021	0	3	1	52
							1132	9									
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7068	2	9	4	Y	912	937	0	2	1	25
							1003	9									
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	6628	3	11	4	Y	911	890	0	1	1	30
							1002	9					15	8			
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	7285	3	9	4	Y	923	919	0	1	1	32
							1015	9					1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 11328 - 16120

03	5890	X	4214	-0-	-1676	-0-	3977	2	6	4	Y	210	212	0	8	1	18
							231	9									
04	5700	X	4603	-0-	-1097	-0-	24	1	4288	2	Y	258	247	0	5	1	23
							7	4	284	9			1	8			
05	5921	X	4791	-0-	-1130	-0-	25	1	4530	2	Y	208	216	0	2	1	13
							7	4	229	9							
06	5730	X	4801	-0-	-929	-0-	24	1	4559	2	Y	191	193	0	1	1	10
							8	4	210	9							
07	5921	X	3218	-0-	-2703	-0-	14	1	2	2	Y	147	145	0	2	8	10
							3034	3	6	4							
08	4774	X	3617	-0-	-1157	-0-	18	1	3454	3	Y	127	131	0	1	8	5
							5	4	140	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 10989 - 15789

03	10447	X	4567	-0-	-5880	-0-	4341	2	15	4	Y	192	204	0	10	1	17
							211	9									
04	10110	X	4192	-0-	-5918	-0-	22	1	3877	2	Y	257	243	0	5	1	23
							10	4	283	9			3	8			
05	6293	X	4958	-0-	-1335	-0-	26	1	4772	2	Y	138	149	0	3	1	9
							8	4	152	9							
06	6090	X	4982	-0-	-1108	-0-	24	1	4616	2	Y	301	293	0	1	1	16
							11	4	331	9							
07	6293	X	4460	-0-	-1833	-0-	20	1	2	2	Y	215	212	0	1	1	14
							4189	3	12	4			4	8			
08	4960	X	3392	-0-	-1568	-0-	17	1	3223	3	Y	132	139	0	1	8	6
							7	4	145	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 10281 - 14905

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	3364	-0-		-2030	-0-	3128	2	12	4	Y	204	194	0	5	1	18
								224	9									
04	5220	X	3632	-0-		-1588	-0-	18	1	3229	2	Y	332	310	0	3	1	30
								20	4	365	9			7	8			
05	5394	X	3379	-0-		-2015	-0-	16	1	2910	2	Y	396	400	0	1	1	25
								17	4	436	9							
06	4680	X	4070	-0-		-610	-0-	19	1	3696	2	Y	311	318	0	1	1	17
								13	4	342	9							
07	4836	X	3663	-0-		-1173	-0-	16	1	3	2	Y	287	279	0	6	8	19
								3311	3	17	4							
08	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	19	1	3764	3	Y	308	312	0	2	8	13
								13	4	339	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3201	-0-		3201	3201	2055	2	15	4	Y	1028	928	0	7	1	93
								1131	9									
04	T. A.		8632	-0-		8632	11833	36	1	6430	2	Y	1939	1841	0	6	1	179
								33	4	2133	9			6	8			
05	T. A.		8868	-0-		8868	20701	38	1	6990	2	Y	1643	1715	0	3	1	104
								33	4	1807	9							
06	28947	X	8246	-0-		-20701	-0-	35	1	6619	2	Y	1422	1447	0	1	1	78
								28	4	1564	9							
07	8928	X	8600	-0-		-328	-0-	31	1	21	2	Y	1876	1807	0	1	1	127
								6449	3	35	4			19	8			
08	9683	X	9683	-0-		-0-	-0-	36	1	7117	3	Y	2268	2294	0	1	1	98
								35	4	2495	9			2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	5532	-0-		-2094	-0-	5185	2	10	4	Y	306	291	0	8	1	27
								337	9									
04	7380	X	5514	-0-		-1866	-0-	29	1	5250	2	Y	203	201	0	4	1	18
								12	4	223	9			7	8			
05	12093	X	12093	-0-		-0-	-0-	65	1	11712	2	Y	275	272	0	4	1	17
								13	4	303	9							
06	10756	X	10756	-0-		-0-	-0-	55	1	10504	2	Y	172	178	0	2	1	9
								8	4	189	9							
07	8201	X	8201	-0-		-0-	-0-	38	1	2	2	Y	149	144	0	1	1	10
								7989	3	8	4			3	8			
08	12090	X	5915	-0-		-6175	-0-	28	1	5549	3	Y	297	292	0	2	8	13
								11	4	327	9							

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24490	X	5064	-0-		-19426	-0-	4912	2	12	4	Y	127	191	1			263
								140	9									
04	23250	X	4554	-0-		-18696	-0-	4395	2	13	4	Y	133	191	1	4	8	201
								146	9									
05	20119	X	609	-0-		-19510	-0-	570	2	5	4	Y	31					232
								34	9									
06	15360	X	5203	-0-		-10157	-0-	5030	2	18	4	Y	141	177	1			196
								155	9									
07	8959	X	5156	-0-		-3803	-0-	4812	3	67	4	Y	252	187	1	4	8	257
								277	9									
08	5220	X	5220	-0-		-0-	-0-	5091	3	12	4	Y	106	183	1	1	8	179
								117	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

03	4650	X	3238	-0-	-1412	-0-	2816	2	22	4	Y	364	198	1			355
							400	9									
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	5600	2	35	4	Y	403	382	1	16	8	360
							443	9									
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4353	2	39	4	Y	236	375	1			221
							260	9									
06	3120	X	1283	-0-	-1837	-0-	1171	2	23	4	Y	81	185	1			117
							89	9									
07	6293	X	206	-0-	-6087	-0-	55	4	151	9	Y	137	8	8			246
08	6293	X	699	-0-	-5594	-0-	674	3	5	4	Y	18	2	8			262
							20	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10872 - 15713

03	11377	X	9491	-0-	-1886	-0-	8797	2	14	4	Y	618	601	0	28	1	19
							680	9									
04	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	10539	2	16	4	Y	565	544	0	13	1	23
							622	9					4	8			
05	11377	X	10445	-0-	-932	-0-	22	1	9888	2	Y	474	479	0	5	1	13
							14	4	521	9							
06	10950	X	10540	-0-	-410	-0-	31	1	9865	2	Y	570	570	0	3	1	10
							17	4	627	9							
07	11563	X	11185	-0-	-378	-0-	32	1	120	2	Y	916	897	0	2	1	16
							10009	3	16	4			11	8			
08	11563	X	10805	-0-	-758	-0-	23	1	9972	3	Y	725	716	0	1	1	23
							12	4	798	9			1	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 10812 - 14660

03	10571	X	7861	-0-	-2710	-0-	7393	2	11	4	Y	415	404	0	22	1	13
							457	9									
04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	9657	2	13	4	Y	524	501	0	12	1	21
							576	9					3	8			
05	10292	X	9928	-0-	-364	-0-	21	1	9306	2	Y	536	538	0	5	1	14
							11	4	590	9							
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	28	1	9040	2	Y	1260	1248	0	3	1	23
							20	4	1386	9							
07	10602	X	10029	-0-	-573	-0-	29	1	87	2	Y	664	666	0	1	1	11
							9169	3	14	4			9	8			
08	10602	X	10093	-0-	-509	-0-	21	1	9291	3	Y	698	685	0	1	1	22
							13	4	768	9			1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	5743	2	26	4	Y	734	716	0	22	1	23
							807	9									
04	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9373	2	20	4	Y	419	406	0	10	1	17
							461	9					9	8			
05	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	15	1	6671	2	Y	574	573	0	3	1	15
							25	4	631	9							
06	6660	X	5424	-0-	-1236	-0-	16	1	4959	2	Y	393	400	0	1	1	7
							17	4	432	9							
07	9889	X	7164	-0-	-2725	-0-	21	1	63	2	Y	485	474	0	1	1	8
							6526	3	20	4			9	8			
08	10168	X	6552	-0-	-3616	-0-	14	1	5997	3	Y	476	466	0	3	8	15
							17	4	524	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50623	X	45733	-0-	-4890	-0-	45501	2	3	4	Y	208	139	0	68	1	12
							229	9									
04	48990	X	45637	-0-	-3353	-0-	45482	2	2	4	Y	139	105	0	38	1	7
							153	9					1	8			
05	50623	X	37627	-0-	-12996	-0-	37534	2	2	4	Y	83	69	0	13	1	8
							91	9									
06	45750	X	38207	-0-	-7543	-0-	38110	2	2	4	Y	86	80	0	7	1	7
							95	9									
07	47151	X	38488	-0-	-8663	-0-	3	2	38388	3	Y	86	81	0	4	1	7
							2	4	95	9			1	8			
08	47151	X	35270	-0-	-11881	-0-	35185	3	2	4	Y	75	73	0	2	1	6
							83	9					1	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 11048 - 15866

03	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	13	1	3762	2	Y	257	253	0	5	1	4
							5	4	283	9							
04	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	173	1	3498	2	Y	154	144	0	3	1	2
							174	4	169	9			9	8			
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	8	1	3948	2	Y	97	96	0	1	1	2
							44	4	107	9							
06	3930	X	3771	-0-	-159	-0-	7	1	3548	2	Y	131	130	0	1	1	2
							72	4	144	9							
07	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	7	1	10	2	Y	120	115	0	1	1	2
							3764	3	75	4			4	8			
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	6	1	3915	3	Y	182	177	0	3	8	4
							63	4	200	9							

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10952 - 15758

03	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	3767	2	32	4	Y	597	640	0	6	1	82
							657	9									
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	3652	2	37	4	Y	833	757	0	3	1	143
							916	9					12	8			
05	5363	X	528	-0-	-4835	-0-	26	4	502	9	Y	456	421	0	41	1	137
06	5190	X	2190	-0-	-3000	-0-	672	2	38	4	Y	1345	1296	0			186
							1480	9									
07	5363	X	707	-0-	-4656	-0-	85	3	27	4	Y	541	647	0	19	8	61
							595	9									
08	4774	X	854	-0-	-3920	-0-	27	4	827	9	Y	752	722	0	4	8	87

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10895 - 15698

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 11082 - 15623

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE 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
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

03	27528	X	17805	-0-	-9723	-0-	15285	2	37	4	Y	2257	2331	0	33	1	204
							2483	9									
04	22500	X	13524	-0-	-8976	-0-	61	1	10869	2	Y	2321	2282	0	13	1	213
							41	4	2553	9			17	8			
05	23250	X	22102	-0-	-1148	-0-	104	1	18865	2	Y	2809	2835	0	9	1	178
							43	4	3090	9							
06	22260	X	21015	-0-	-1245	-0-	94	1	17872	2	Y	2736	2760	0	5	1	149
							39	4	3010	9							
07	20739	X	19045	-0-	-1694	-0-	77	1	28	2	Y	2482	2433	0	3	1	168
							16173	3	37	4			27	8			
08	22103	X	18833	-0-	-3270	-0-	83	1	16121	3	Y	2358	2418	0	1	1	101
							35	4	2594	9			6	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

03	7812	X	5816	-0-	-1996	-0-	4698	2	1118	9	Y	1016	1017	0	9	1	92
04	7260	X	6455	-0-	-805	-0-	29	1	5115	2	Y	1192	1159	0	5	1	109
							1311	9					11	8			
05	7502	X	6032	-0-	-1470	-0-	30	1	5361	2	Y	583	653	0	2	1	37
							641	9									
06	6390	X	6358	-0-	-32	-0-	30	1	5699	2	Y	572	577	0	1	1	31
							629	9									
07	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	26	1	7	2	Y	613	593	0	1	1	41
							5522	3	674	9			9	8			
08	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	31	1	6132	3	Y	629	639	0	1	1	27
							692	9					3	8			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

03	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	17340	2	63	4	Y	849	809	1			397
							934	9									
04	16680	X	12815	-0-	-3865	-0-	12140	2	50	4	Y	568	504	1	6	8	455
							625	9									
05	17236	X	2235	-0-	-15001	-0-	2084	2	23	4	Y	116	192	1			379
							128	9									
06	16680	X	101	-0-	-16579	-0-	20	4	81	9	Y	74	185	1			268
07	17236	X	104	-0-	-17132	-0-	31	4	73	9	Y	66	2	8			332
08	16833	X	60	-0-	-16773	-0-	27	3	3	4	Y	27	112	1	1	8	246
							30	9									

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 10683 - 15401

03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	4818	2	22	4	Y	1481	1426	0	11	1	56
							1629	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	4192	2	14	4	Y	992	992	0	4	1	48
							1091	9					4	8			
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4239	2	14	4	Y	1032	1026	0	2	1	52
							1135	9									
06	6270	X	4886	-0-	-1384	-0-	3984	2	10	4	Y	811	840	0	1	1	22
							892	9									
07	6479	X	4491	-0-	-1988	-0-	3643	3	10	4	Y	762	746	0	13	8	25
							838	9									
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	4422	3	12	4	Y	998	987	0	1	8	35
							1098	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

03	1953	X	1944	-0-	-9	-0-	1469	2	21	4	Y	413	422	0	9	1	13
							454	9									
04	3030	X	2196	-0-	-834	-0-	1551	2	28	4	Y	561	522	0	2	1	22
							617	9					28	8			
05	3720	X	1492	-0-	-2228	-0-	2	1	801	2	Y	598	603	0	1	1	16
							31	4	658	9							
06	3600	X	302	-0-	-3298	-0-	48	2	22	4	Y	211	223	0			4
							232	9									
07	3720	X	760	-0-	-2960	-0-	1	1	50	2	Y	391	373	0	15	8	7
							251	3	28	4							
08	2263	X	860	-0-	-1403	-0-	1	1	476	3	Y	332	318	0	11	8	10
							18	4	365	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
03	7347	X	6068	-0-	-1279	-0-	5457	2	611	9	Y	555	545	0	19	1	17
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	6862	2	827	9	Y	752	723	0	7	1	31
													8	8			
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	15	1	6607	2	Y	773	780	0	3	1	21
							850	9									
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	23	1	7395	2	Y	221	236	0	2	1	4
							243	9									
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	Y	681	662	0	1	1	12
							6912	3	749	9			10	8			
08	7936	X	7370	-0-	-566	-0-	15	1	6621	3	Y	667	655	0	3	8	21
							734	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

03	11997	X	6317	-0-	-5680	-0-	5716	2	16	4	Y	532	544	0	19	1	16
							585	9									
04	11610	X	11403	-0-	-207	-0-	10516	2	25	4	Y	784	740	0	12	1	32
							862	9					16	8			
05	11997	X	11727	-0-	-270	-0-	23	1	10412	2	Y	1151	1147	0	5	1	31
							26	4	1266	9							
06	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	31	1	9983	2	Y	1168	1176	0	2	1	21
							26	4	1285	9							
07	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	Y	1519	1495	0	1	1	26
							10154	3	30	4			18	8			
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	24	1	10385	3	Y	1328	1308	0	1	1	42
							23	4	1461	9			3	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	4	Y	689	659	0	12	1	22
							758	9									
04	3000	N	7950	-0-	4950	4950	5151	2	49	4	Y	2500	2383	0	7	1	104
							2750	9					28	8			
05	3100	N	5918	-0-	2818	7768	11	1	4716	2	Y	1047	1120	0	3	1	28
							39	4	1152	9							
06	3000	N	6672	-0-	3672	11440	20	1	6123	2	Y	453	472	0	1	1	8
							31	4	498	9							
07	12110	X	670	-0-	-11440	-0-	2	1	661	3	Y	4	9	0	3	8	-0-
							3	4	4	9							
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	6	6	0			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7102	-0-	-121	-0-	15	1	6264	2	Y	743	730	0	8	1	11
							6	4	817	9							
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	189	1	5750	2	Y	1090	1070	0	4	1	19
							191	4	1199	9			8	8			
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7	1	5864	2	Y	1479	1471	0	2	1	25
							37	4	1627	9							
06	6870	X	6852	-0-	-18	-0-	6	1	5265	2	Y	1380	1383	0	1	1	21
							63	4	1518	9							
07	7564	X	5896	-0-	-1668	-0-	7	1	36	2	Y	434	438	0	3	1	9
							5307	3	69	4			5	8			
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	5	1	5544	3	Y	1400	1377	0	3	8	29
							56	4	1540	9							

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	11	1	4101	2	Y	1101	1084	0	6	1	16
							4	4	1211	9							
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	130	1	3698	2	Y	966	957	0	3	1	17
							131	4	1063	9			5	8			
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	6	1	4044	2	Y	1068	1066	0	1	1	18
							32	4	1175	9							
06	5160	X	4923	-0-	-237	-0-	6	1	3953	2	Y	823	828	0	1	1	12
							59	4	905	9							
07	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	6	1	75	2	Y	895	876	0	6	1	18
							4162	3	65	4			7	8			
08	4681	X	3498	-0-	-1183	-0-	5	1	2760	3	Y	620	624	0	1	8	13
							51	4	682	9							

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

03	558	X	58	-0-	-500	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	11	-0-	-529	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

03	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 10687 - 15348

03	15717 X	11823	-0-	-3894	-0-	10529	2	59	4	Y	1123	1111	0	21	1	31
						1235	9									
04	15210 X	8393	-0-	-6817	-0-	7496	2	48	4	Y	772	741	0	8	1	30
						849	9					24	8			
05	12059 X	188	-0-	-11871	-0-	154	2	16	4	Y	16	45	0			1
						18	9									
06	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	11811 X	12	-0-	-11799	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10633 - 15273

03	17019 X	15447	-0-	-1572	-0-	13537	2	47	4	Y	1694	1679	0	25	1	47
						1863	9									
04	15660 X	13902	-0-	-1758	-0-	12151	2	44	4	Y	1552	1509	0	13	1	62
						1707	9					15	8			
05	15469 X	11272	-0-	-4197	-0-	9904	2	51	4	Y	1197	1193	0	4	1	62
						1317	9									
06	14940 X	6067	-0-	-8873	-0-	5351	2	32	4	Y	622	646	0	1	1	37
						684	9									
07	15438 X	4340	-0-	-11098	-0-	92	2	3501	3	Y	657	644	0	1	1	45
						24	4	723	9			4	8			
08	13082 X	6378	-0-	-6704	-0-	5270	3	20	4	Y	989	982	0	1	8	51
						1088	9									

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10775 - 15358

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

03	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	101	1	3015	2	Y	180	193	0	6	1	8
							17	4	198	9							
04	3120	X	1171	-0-	-1949	-0-	33	1	1054	2	Y	64	54	0	1	1	3
							14	4	70	9			14	8			
05	3255	X	257	-0-	-2998	-0-	68	2	11	4	Y	162	156	0			9
							178	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	106	1	3443	2	Y	305	298	0	1	1	15
							36	4	336	9							
07	3317	X	2275	-0-	-1042	-0-	277	1	270	2	Y	501	479	0	5	8	32
							1061	3	116	4							
08	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	275	1	1787	3	Y	148	161	0	6	8	13
							18	4	163	9							

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10694 - 15206

03	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	417	1	12654	2	Y	1202	1222	0	21	1	54
							21	4	1322	9							
04	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	362	1	11909	2	Y	1230	1199	0	11	1	65
							20	4	1353	9			9	8			
05	13671	X	13335	-0-	-336	-0-	372	1	11327	2	Y	1288	1276	0	4	1	73
							219	4	1417	9							
06	13950	X	11906	-0-	-2044	-0-	314	1	10261	2	Y	1154	1167	0	2	1	58
							62	4	1269	9							
07	14415	X	10769	-0-	-3646	-0-	371	1	626	2	Y	1154	1134	0	1	1	74
							8357	3	146	4			3	8			
08	14415	X	13090	-0-	-1325	-0-	346	1	11133	3	Y	1443	1386	0	1	1	128
							24	4	1587	9			2	8			

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10837 - 15221

03	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	466	1	13790	2	Y	454	447	0	33	1	19
							15	4	499	9							
04	15000	X	13523	-0-	-1477	-0-	395	1	12656	2	Y	417	390	0	17	1	21
							13	4	459	9			8	8			
05	15686	X	12733	-0-	-2953	-0-	397	1	11670	2	Y	402	394	0	6	1	23
							224	4	442	9							
06	15180	X	10264	-0-	-4916	-0-	301	1	9545	2	Y	328	332	0	3	1	16
							57	4	361	9							
07	15686	X	6351	-0-	-9335	-0-	349	1	104	2	Y	195	195	0	1	1	12
							5552	3	131	4			3	8			
08	14756	X	6628	-0-	-8128	-0-	310	1	5815	3	Y	441	410	0	4	8	39
							18	4	485	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23808	X	17780	-0-	-6028	-0-	17073	2	10	4	Y	634	612	0	23	1	52
							697	9									
04	23040	X	18096	-0-	-4944	-0-	17634	2	9	4	Y	412	419	0	13	1	28
							453	9					4	8			
05	22661	X	21028	-0-	-1633	-0-	20377	2	10	4	Y	583	540	0	6	1	65
							641	9									
06	21930	X	21317	-0-	-613	-0-	20732	2	10	4	Y	523	537	0	4	1	47
							575	9									
07	22094	X	22094	-0-	-0-	-0-	15	2	21545	3	Y	476	476	0	2	1	43
							10	4	524	9			2	8			
08	21018	X	16978	-0-	-4040	-0-	16501	3	7	4	Y	427	432	0	1	1	35
							470	9					2	8			

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25537	X	25537	-0-	-0-	-0-	717	1	21969	2	Y	2557	2590	0	45	1	116
							38	4	2813	9							
04	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	623	1	20564	2	Y	2251	2213	0	23	1	118
							30	4	2476	9			13	8			
05	23064	X	22464	-0-	-600	-0-	616	1	18852	2	Y	2397	2370	0	9	1	136
							359	4	2637	9							
06	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	655	1	21017	2	Y	1414	1473	0	6	1	71
							125	4	1555	9							
07	23064	X	17513	-0-	-5551	-0-	427	1	417	2	Y	776	788	0	4	1	49
							15646	3	169	4			6	8			
08	25544	X	17903	-0-	-7641	-0-	378	1	16267	3	Y	1117	1060	0	2	1	99
							29	4	1229	9			5	8			

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 10752 - 15290

03	13454	X	12690	-0-	-764	-0-	11766	2	924	9	Y	840	804	0	22	1	69
04	13560	X	4652	-0-	-8908	-0-	4170	2	482	9	Y	438	469	0	4	1	30
													4	8			
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	13453	2	1309	9	Y	1190	1080	0	6	1	134
06	13560	X	11036	-0-	-2524	-0-	9780	2	1256	9	Y	1142	1171	0	2	1	103
07	13268	X	10258	-0-	-3010	-0-	27	2	9279	3	Y	865	886	0	1	1	78
							952	9					3	8			
08	14756	X	11531	-0-	-3225	-0-	10293	3	1238	9	Y	1125	1107	0	1	1	93
													2	8			

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26071	X	27	-0-	-26044	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
04	20760	X	-0-	-0-	-20760	-0-					Y	-0-					-0-
05	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					-0-
06	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					Y	-0-					-0-
07	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	12633	-0-	9533	18375	11950	2	118	4	Y	514	500	0	31	1	19
							565	9									
04	3000	N	8510	-0-	5510	23885	7960	2	38	4	Y	465	386	0	12	1	15
							512	9					71	8			
05	23914	X	29	-0-	-23885	-0-	4	2	5	4	Y	18	32	0			1
							20	9									
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	89	85	0			4
							1	4	98	9							
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	241	1	7751	2	Y	356	317	0	9	1	18
							21	4	392	9			16	8			
05	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	289	1	8489	2	Y	260	259	0	4	1	15
							170	4	286	9							
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	290	1	9176	2	Y	282	280	0	3	1	14
							57	4	310	9							
07	8680	X	8611	-0-	-69	-0-	309	1	115	2	Y	216	211	0	1	1	14
							7829	3	120	4			4	8			
08	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	409	1	10516	3	Y	296	279	0	1	1	26
							20	4	326	9			4	8			

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	494	-0-	-2048	-0-	63	2	22	4	Y	372	364	0			14
							409	9									
04	2460	X	148	-0-	-2312	-0-	12	2	9	4	Y	115	70	0	57	8	2
							127	9									
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10690 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	10659	2	54	4	Y	2442	2431	0	21	1	68
							2686	9									
04	12690	X	10597	-0-	-2093	-0-	8313	2	42	4	Y	2038	2009	0	9	1	82
							2242	9					6	8			
05	13113	X	7991	-0-	-5122	-0-	6080	2	48	4	Y	1694	1686	0	3	1	87
							1863	9									
06	12960	X	4028	-0-	-8932	-0-	2818	2	33	4	Y	1070	1092	0	1	1	64
							1177	9									
07	13392	X	4524	-0-	-8868	-0-	170	2	2991	3	Y	1211	1188	0	3	8	84
							31	4	1332	9							
08	13392	X	12846	-0-	-546	-0-	9792	3	43	4	Y	2737	2679	0	1	1	140
							3011	9					1	8			

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
03	13702	X	12587	-0-	-1115	-0-	11000	2	36	4	Y	1410	1408	0	21	1	39
							1551	9									
04	12270	X	11935	-0-	-335	-0-	10349	2	35	4	Y	1410	1375	0	11	1	56
							1551	9					7	8			
05	12462	X	10961	-0-	-1501	-0-	9622	2	32	4	Y	1188	1179	0	4	1	61
							1307	9									
06	12180	X	11518	-0-	-662	-0-	10199	2	34	4	Y	1168	1156	0	3	1	70
							1285	9									
07	12586	X	11727	-0-	-859	-0-	181	2	10094	3	Y	1292	1269	0	2	1	89
							31	4	1421	9			2	8			
08	12586	X	10734	-0-	-1852	-0-	9234	3	24	4	Y	1342	1360	0	1	1	69
							1476	9					1	8			

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
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	11783	2	43	4	Y	1634	1623	0	22	1	45
							1797	9									
04	11820	X	11752	-0-	-68	-0-	10296	2	36	4	Y	1291	1264	0	11	1	51
							1420	9					10	8			
05	12400	X	12024	-0-	-376	-0-	10422	2	41	4	Y	1419	1393	0	4	1	73
							1561	9									
06	13170	X	11717	-0-	-1453	-0-	10167	2	42	4	Y	1371	1360	0	2	1	82
							1508	9									
07	13609	X	11396	-0-	-2213	-0-	198	2	9606	3	Y	1415	1395	0	1	1	98
							35	4	1557	9			3	8			
08	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	10793	3	27	4	Y	1537	1554	0	1	1	79
							1691	9					1	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58094	X	48116	-0-	-9978	-0-	118	1	40814	2	Y	6511	6393	0	115	1	60
							22	4	7162	9							
04	54960	X	47846	-0-	-7114	-0-	82	1	40155	2	Y	6909	6822	0	55	1	60
							9	4	7600	9			32	8			
05	55180	X	48047	-0-	-7133	-0-	53	1	40297	2	Y	6975	6953	0	32	1	50
							24	4	7673	9							
06	51720	X	45019	-0-	-6701	-0-	50	1	38134	2	Y	6068	5868	0	194	1	56
							160	4	6675	9							
07	50654	X	43942	-0-	-6712	-0-	61	1	554	2	Y	5759	5760	0	9	1	32
							36795	3	197	4			14	8			
08	45818	X	39927	-0-	-5891	-0-	58	1	33347	3	Y	5890	5851	0	4	1	55
							43	4	6479	9			12	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48887	X	46124	-0-	-2763	-0-	116	1	39618	2	Y	5789	5663	0	109	1	53
							22	4	6368	9							
04	47310	X	43115	-0-	-4195	-0-	80	1	37577	2	Y	4954	4883	0	50	1	43
							9	4	5449	9			31	8			
05	48887	X	43456	-0-	-5431	-0-	53	1	37867	2	Y	5012	5004	0	15	1	36
							23	4	5513	9							
06	45990	X	39668	-0-	-6322	-0-	47	1	34521	2	Y	4500	4355	0	139	1	42
							150	4	4950	9							
07	46128	X	37088	-0-	-9040	-0-	55	1	459	2	Y	4765	4765	0	4	1	27
							31156	3	176	4			11	8			
08	42780	X	31660	-0-	-11120	-0-	51	1	26064	3	Y	5007	4977	0	2	1	47
							37	4	5508	9			8	8			

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41583	X	41583	-0-	-0-	-0-		113	1	37079	2	Y	3973	3867	0	99	1	36
								21	4	4370	9							
04	39810	X	39105	-0-	-705	-0-		76	1	34808	2	Y	3829	3755	0	47	1	33
								9	4	4212	9			30	8			
05	41137	X	39254	-0-	-1883	-0-		51	1	35401	2	Y	3435	3432	0	12	1	24
								23	4	3779	9							
06	39990	X	35415	-0-	-4575	-0-		46	1	32053	2	Y	2883	2790	0	90	1	27
								145	4	3171	9							
07	41323	X	33133	-0-	-8190	-0-		53	1	272	2	Y	2832	2828	0	3	1	16
								29521	3	172	4			12	8			
08	39990	X	30468	-0-	-9522	-0-		52	1	27160	3	Y	2925	2901	0	2	1	27
								38	4	3218	9			11	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-		29778	2	171	4	Y	4228	4110	0	92	1	71
								4651	9									
04	34319	X	34319	-0-	-0-	-0-		30879	2	33	4	Y	3097	3053	0	40	1	38
								3407	9					37	8			
05	38922	X	38922	-0-	-0-	-0-		34735	2	21	4	Y	3787	3758	0	19	1	48
								4166	9									
06	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-		31689	2	75	4	Y	2804	2812	0	10	1	30
								3084	9									
07	35464	X	26941	-0-	-8523	-0-		159	2	24586	3	Y	1797	1767	0	4	1	46
								219	4	1977	9			10	8			
08	36890	X	1719	-0-	-35171	-0-		1647	3	17	4	Y	50	96	0			-0-
								55	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23932	X	21264	-0-	-2668	-0-		19537	2	147	4	Y	1436	1379	0	49	1	24
								1580	9									
04	23160	X	18028	-0-	-5132	-0-		16893	2	25	4	Y	1009	994	0	21	1	12
								1110	9					6	8			
05	23095	X	17560	-0-	-5535	-0-		16469	2	15	4	Y	978	970	0	8	1	12
								1076	9									
06	21450	X	16010	-0-	-5440	-0-		15068	2	51	4	Y	810	809	0	4	1	9
								891	9									
07	21266	X	14649	-0-	-6617	-0-		76	2	13485	3	Y	860	843	0	2	1	22
								142	4	946	9			2	8			
08	21266	X	17894	-0-	-3372	-0-		16513	3	36	4	Y	1223	1229	0	1	1	12
								1345	9					3	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747	X	16386	-0-	-3361	-0-		14423	2	109	4	Y	1685	1640	0	40	1	28
								1854	9									
04	19110	X	16257	-0-	-2853	-0-		14508	2	19	4	Y	1573	1557	0	18	1	19
								1730	9					7	8			
05	18693	X	14859	-0-	-3834	-0-		13441	2	12	4	Y	1278	1271	0	10	1	16
								1406	9									
06	16950	X	14141	-0-	-2809	-0-		12705	2	44	4	Y	1265	1262	0	5	1	14
								1392	9									
07	17298	X	12507	-0-	-4791	-0-		89	2	11188	3	Y	1009	993	0	2	1	26
								120	4	1110	9			2	8			
08	16802	X	16607	-0-	-195	-0-		14782	3	32	4	Y	1630	1635	0	2	1	16
								1793	9					3	8			

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
03	23591	X	19033	-0-	-4558	-0-	16826	2	138	4	Y	1881	1830	0	45	1	32
							2069	9									
04	20700	X	18110	-0-	-2590	-0-	16113	2	24	4	Y	1794	1774	0	19	1	22
							1973	9					11	8			
05	21390	X	18232	-0-	-3158	-0-	16337	2	15	4	Y	1709	1702	0	8	1	21
							1880	9									
06	20700	X	16898	-0-	-3802	-0-	15191	2	53	4	Y	1504	1505	0	4	1	16
							1654	9									
07	20088	X	15096	-0-	-4992	-0-	125	2	13276	3	Y	1411	1386	0	2	1	36
							143	4	1552	9			3	8			
08	19034	X	16739	-0-	-2295	-0-	14963	3	34	4	Y	1584	1600	0	1	1	15
							1742	9					4	8			

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	16273	2	24	4	Y	2436	2413	0	26	1	25
							2680	9									
04	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	15523	2	23	4	Y	2068	2059	0	10	1	13
							2275	9					11	8			
05	18042	X	17387	-0-	-655	-0-	15320	2	12	4	Y	1868	1858	0	4	1	19
							2055	9									
06	18360	X	16848	-0-	-1512	-0-	14665	2	13	4	Y	1973	1893	0	83	1	16
							2170	9									
07	18972	X	18295	-0-	-677	-0-	228	2	15440	3	Y	2229	2214	0	1	1	26
							175	4	2452	9			4	8			
08	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	17096	3	23	4	Y	2712	2701	0	1	1	32
							2983	9					4	8			

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	17974	-0-	-130	-0-	14695	2	22	4	Y	2961	2931	0	33	1	31
							3257	9									
04	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	15411	2	23	4	Y	2523	2512	0	12	1	16
							2775	9					14	8			
05	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	19051	2	13	4	Y	2572	2556	0	6	1	26
							2829	9									
06	23422	X	23422	-0-	-0-	-0-	20912	2	14	4	Y	2269	2179	0	97	1	19
							2496	9									
07	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	221	2	19690	3	Y	2163	2150	0	2	1	25
							203	4	2379	9			5	8			
08	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	20606	3	29	4	Y	1937	1933	0	1	1	23
							2131	9					5	8			

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	15394	2	22	4	Y	3294	3267	0	28	1	34
							3623	9									
04	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	15398	2	22	4	Y	3124	3084	0	36	1	20
							3436	9					18	8			
05	22648	X	22648	-0-	-0-	-0-	19268	2	13	4	Y	3061	3041	0	9	1	31
							3367	9									
06	22461	X	22461	-0-	-0-	-0-	19280	2	14	4	Y	2879	2762	0	124	1	24
							3167	9									
07	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	263	2	19641	3	Y	2569	2554	0	3	1	30
							198	4	2826	9			6	8			
08	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	19702	3	29	4	Y	2501	2494	0	2	1	29
							2751	9					6	8			

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
03	45343	X	45343	-0-	-0-	-0-	41078	2	260	4	Y	3641	3581	0	77	1	137
							4005	9									
04	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	31958	2	41	4	Y	3052	3035	0	39	1	115
							3357	9									
05	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	22898	2	38	4	Y	2348	2342	0	11	1	110
							2583	9									
06	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	10976	2	29	4	Y	1304	1359	0	3	1	52
							1434	9									
07	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	209	2	13453	3	Y	1618	1584	0	2	1	69
							126	4	1780	9			15	8			
08	39835	X	20790	-0-	-19045	-0-	18320	3	90	4	Y	2164	2117	0	2	1	95
							2380	9					19	8			

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50217	X	50217	-0-	-0-	-0-	46596	2	286	4	Y	3032	2833	0	187	1	110
							3335	9									
04	49724	X	49724	-0-	-0-	-0-	46667	2	39	4	Y	2744	2609	0	105	1	99
							3018	9					41	8			
05	31651	X	30528	-0-	-1123	-0-	28727	2	34	4	Y	1606	1610	0	20	1	75
							1767	9									
06	30630	X	5698	-0-	-24932	-0-	5295	2	14	4	Y	354	413	0	2	1	14
							389	9									
07	31651	X	178	-0-	-31473	-0-	17	2	7	4	Y	140	138	0	10	8	6
							154	9									
08	51367	X	-0-	-0-	-51367	-0-					Y	9	9	0	6	8	-0-

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
03	48112	X	44900	-0-	-3212	-0-	42784	2	237	4	Y	1708	1600	0	72	1	63
							1879	9									
04	44550	X	41209	-0-	-3341	-0-	39170	2	12	4	Y	1843	1796	0	37	1	69
							2027	9					4	8			
05	47740	X	40182	-0-	-7558	-0-	38467	2	13	4	Y	1547	1529	0	15	1	72
							1702	9									
06	46200	X	37197	-0-	-9003	-0-	35559	2	14	4	Y	1476	1481	0	8	1	59
							1624	9									
07	47740	X	31162	-0-	-16578	-0-	153	2	29494	3	Y	1179	1182	0	3	1	50
							218	4	1297	9			3	8			
08	42997	X	29407	-0-	-13590	-0-	28028	3	88	4	Y	1174	1167	0	2	1	52
							1291	9					3	8			

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
03	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	20719	2	124	4	Y	1625	1593	0	45	1	61
							1788	9									
04	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	20199	2	14	4	Y	1185	1166	0	25	1	44
							1304	9					11	8			
05	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	20816	2	17	4	Y	1615	1574	0	9	1	76
							1777	9									
06	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	19755	2	15	4	Y	1417	1432	0	5	1	56
							1559	9									
07	20615	X	17599	-0-	-3016	-0-	135	2	16196	3	Y	1039	1045	0	2	1	44
							125	4	1143	9			4	8			
08	22630	X	18550	-0-	-4080	-0-	16420	3	63	4	Y	1879	1835	0	1	1	83
							2067	9					4	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29543	X	28985	-0-		-558	-0-	27066	2	161	4	Y	1598	1548	0	57	1	59
								1758	9									
04	28590	X	25809	-0-		-2781	-0-	24309	2	17	4	Y	1348	1312	0	28	1	50
								1483	9					17	8			
05	29543	X	24131	-0-		-5412	-0-	22875	2	17	4	Y	1126	1113	0	10	1	53
								1239	9									
06	28590	X	21300	-0-		-7290	-0-	20235	2	18	4	Y	952	962	0	5	1	38
								1047	9									
07	28985	X	18437	-0-		-10548	-0-	102	2	17335	3	Y	787	784	0	2	1	33
								134	4	866	9			6	8			
08	26691	X	20308	-0-		-6383	-0-	19242	3	68	4	Y	907	893	0	1	1	40
								998	9					6	8			

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30927	X	30927	-0-		-0-	-0-	29790	2	167	4	Y	882	814	0	61	1	32
								970	9									
04	31580	X	31580	-0-		-0-	-0-	30624	2	10	4	Y	860	817	0	35	1	31
								946	9					9	8			
05	28849	X	28849	-0-		-0-	-0-	28096	2	10	4	Y	675	641	0	35	1	30
								743	9									
06	27900	X	21674	-0-		-6226	-0-	21240	2	7	4	Y	388	388	0	15	1	15
								427	9									
07	28830	X	19015	-0-		-9815	-0-	32	2	18565	3	Y	257	251	0	7	1	11
								135	4	283	9			3	8			
08	32643	X	23416	-0-		-9227	-0-	22828	3	72	4	Y	469	450	0	5	1	20
								516	9					5	8			

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18693	X	16694	-0-		-1999	-0-	14758	2	92	4	Y	1676	1663	0	32	1	63
								1844	9									
04	16804	X	16804	-0-		-0-	-0-	15111	2	14	4	Y	1526	1505	0	18	1	57
								1679	9					9	8			
05	16244	X	15418	-0-		-826	-0-	14006	2	14	4	Y	1271	1261	0	8	1	59
								1398	9									
06	16170	X	15721	-0-		-449	-0-	13757	2	17	4	Y	1770	1754	0	5	1	70
								1947	9									
07	17360	X	13600	-0-		-3760	-0-	189	2	11719	3	Y	1452	1455	0	2	1	62
								95	4	1597	9			3	8			
08	15934	X	15143	-0-		-791	-0-	13301	3	52	4	Y	1627	1613	0	1	1	72
								1790	9					3	8			

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36239	X	971	-0-		-35268	-0-	126	2	24	4	Y	746	756	0			29
								821	9									
04	35070	X	349	-0-		-34721	-0-	146	2	7	4	Y	178	187	0	14	8	6
								196	9									
05	24645	X	-0-	-0-		-24645	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	1770	X	-0-	-0-		-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-		-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-		-961	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22159	X	22159	-0-		-0-	-0-		19181	2	26	4	Y	2684	2649	0	37	1	28
									2952	9									
04	20398	X	20398	-0-		-0-	-0-		17843	2	25	4	Y	2300	2264	0	31	1	15
									2530	9					18	8			
05	21669	X	18020	-0-		-3649	-0-		16095	2	13	4	Y	1738	1725	0	11	1	17
									1912	9									
06	21450	X	17992	-0-		-3458	-0-		15913	2	14	4	Y	1877	1798	0	81	1	15
									2065	9									
07	22165	X	17935	-0-		-4230	-0-		188	2	15516	3	Y	1835	1821	0	2	1	21
									212	4	2019	9			6	8			
08	20486	X	20486	-0-		-0-	-0-		17768	3	30	4	Y	2444	2428	0	1	1	29
									2688	9					7	8			

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26939	X	24974	-0-		-1965	-0-		21448	2	138	4	Y	3080	3057	0	43	1	117
									3388	9									
04	24600	X	21216	-0-		-3384	-0-		18142	2	24	4	Y	2773	2753	0	21	1	104
									3050	9					12	8			
05	25482	X	19128	-0-		-6354	-0-		16309	2	24	4	Y	2541	2519	0	7	1	119
									2795	9									
06	24660	X	19277	-0-		-5383	-0-		16049	2	29	4	Y	2908	2907	0	4	1	116
									3199	9									
07	25482	X	16112	-0-		-9370	-0-		300	2	13159	3	Y	2307	2317	0	2	1	99
									115	4	2538	9			5	8			
08	20987	X	14509	-0-		-6478	-0-		12359	3	50	4	Y	1909	1918	0	1	1	84
									2100	9					5	8			

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	19036	-0-		-1982	-0-		16873	2	61	4	Y	1911	1913	0	29	1	48
									2102	9									
04	20340	X	18392	-0-		-1948	-0-		16280	2	62	4	Y	1864	1818	0	16	1	67
									2050	9					11	8			
05	21018	X	17749	-0-		-3269	-0-		15916	2	55	4	Y	1616	1625	0	6	1	52
									1778	9									
06	19680	X	15068	-0-		-4612	-0-		13379	2	49	4	Y	1491	1489	0	3	1	51
									1640	9									
07	20336	X	15099	-0-		-5237	-0-		364	2	13046	3	Y	1490	1481	0	2	1	55
									50	4	1639	9			3	8			
08	19034	X	18288	-0-		-746	-0-		16177	3	39	4	Y	1884	1871	0	1	1	63
									2072	9					4	8			

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	13899	-0-		-3058	-0-		11262	2	62	4	Y	2341	2353	0	18	1	59
									2575	9									
04	16410	X	12439	-0-		-3971	-0-		10211	2	55	4	Y	1975	1947	0	9	1	71
									2173	9					7	8			
05	16678	X	13202	-0-		-3476	-0-		10783	2	59	4	Y	2145	2143	0	4	1	69
									2360	9									
06	14640	X	12132	-0-		-2508	-0-		10069	2	51	4	Y	1829	1833	0	2	1	63
									2012	9									
07	14136	X	12319	-0-		-1817	-0-		467	2	9700	3	Y	1908	1896	0	1	1	71
									53	4	2099	9			3	8			
08	13888	X	12283	-0-		-1605	-0-		10091	3	37	4	Y	1959	1960	0	1	1	66
									2155	9					3	8			

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
03	17980	X	15987	-0-	-1993	-0-	14563	2	35	4	Y	1263	1245	0	36	1	31
							1389	9									
04	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	20167	2	35	4	Y	1283	1233	0	28	1	45
							1411	9					8	8			
05	20398	X	14675	-0-	-5723	-0-	13542	2	30	4	Y	1003	1008	0	8	1	32
							1103	9									
06	19740	X	13896	-0-	-5844	-0-	12765	2	31	4	Y	1000	994	0	4	1	34
							1100	9									
07	20770	X	13555	-0-	-7215	-0-	210	2	12370	3	Y	863	860	0	2	1	32
							26	4	949	9			3	8			
08	22320	X	13103	-0-	-9217	-0-	12077	3	21	4	Y	914	911	0	1	1	31
							1005	9					3	8			

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23281	X	20516	-0-	-2765	-0-	17702	2	71	4	Y	2494	2491	0	46	1	62
							2743	9									
04	22530	X	15356	-0-	-7174	-0-	13175	2	55	4	Y	1933	1900	0	19	1	69
							2126	9					7	8			
05	23281	X	13625	-0-	-9656	-0-	11523	2	52	4	Y	1864	1866	0	7	1	60
							2050	9									
06	22530	X	14287	-0-	-8243	-0-	12034	2	57	4	Y	1996	1984	0	4	1	68
							2196	9									
07	23281	X	14411	-0-	-8870	-0-	478	2	11725	3	Y	1956	1946	0	2	1	73
							56	4	2152	9			3	8			
08	20522	X	14322	-0-	-6200	-0-	12010	3	38	4	Y	2067	2067	0	1	1	69
							2274	9					3	8			

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
03	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	13119	2	52	4	Y	2276	2282	0	20	1	57
							2504	9									
04	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	19975	2	51	4	Y	2249	2199	0	17	1	81
							2474	9					9	8			
05	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	14050	2	46	4	Y	1828	1845	0	5	1	59
							2011	9									
06	15180	X	15118	-0-	-62	-0-	13149	2	42	4	Y	1752	1748	0	3	1	60
							1927	9									
07	23250	X	15846	-0-	-7404	-0-	421	2	13486	3	Y	1724	1716	0	1	1	64
							43	4	1896	9			3	8			
08	23250	X	14310	-0-	-8940	-0-	12445	3	33	4	Y	1665	1669	0	1	1	56
							1832	9					3	8			

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
03	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	17095	2	78	4	Y	2643	2653	0	33	1	66
							2907	9									
04	18240	X	16467	-0-	-1773	-0-	14133	2	62	4	Y	2065	2034	0	15	1	74
							2272	9					8	8			
05	21040	X	21040	-0-	-0-	-0-	18296	2	75	4	Y	2426	2414	0	8	1	78
							2669	9									
06	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	17853	2	70	4	Y	2197	2195	0	5	1	75
							2417	9									
07	20577	X	20577	-0-	-0-	-0-	517	2	17666	3	Y	2115	2105	0	2	1	79
							67	4	2327	9			4	8			
08	31943	X	31943	-0-	-0-	-0-	29634	3	40	4	Y	2063	2067	0	2	1	69
							2269	9					4	8			

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69161	X	57159	-0-		-12002		-0-		1976	1	49613	2	Y	4989	4898	0	106	1	87
										82	4	5488	9							
04	65430	X	51863	-0-		-13567		-0-		1255	1	45403	2	Y	4660	4520	0	54	1	143
										79	4	5126	9			30	8			
05	60698	X	50604	-0-		-10094		-0-		817	1	45178	2	Y	4118	4102	0	22	1	137
										79	4	4530	9							
06	58740	X	39461	-0-		-19279		-0-		737	1	35265	2	Y	3083	3149	0	10	1	61
										68	4	3391	9							
07	59644	X	37866	-0-		-21778		-0-		940	1	844	2	Y	3503	3462	0	5	1	83
										32001	3	228	4			14	8			
08	50158	X	38119	-0-		-12039		-0-		932	1	32580	3	Y	4124	4072	0	3	1	120
										71	4	4536	9			12	8			

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42092	X	42092	-0-		-0-		-0-		1087	1	28986	2	Y	10841	10792	0	64	1	193
										94	4	11925	9							
04	44227	X	44227	-0-		-0-		-0-		852	1	31958	2	Y	10297	10097	0	40	1	321
										90	4	11327	9			32	8			
05	52855	X	52855	-0-		-0-		-0-		699	1	40063	2	Y	10904	10840	0	20	1	365
										99	4	11994	9							
06	59917	X	59917	-0-		-0-		-0-		981	1	47881	2	Y	9966	10119	0	14	1	198
										92	4	10963	9							
07	67398	X	67398	-0-		-0-		-0-		1589	1	2063	2	Y	8538	8510	0	8	1	202
										54066	3	288	4			16	8			
08	74080	X	74080	-0-		-0-		-0-		1815	1	63418	3	Y	7976	7924	0	5	1	233
										73	4	8774	9			16	8			

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44671	X	29729	-0-		-14942		-0-		250	1	24802	2	Y	4214	4152	0	45	1	188
										42	4	4635	9							
04	39330	X	26130	-0-		-13200		-0-		108	1	22384	2	Y	3251	3289	0	23	1	113
										62	4	3576	9			14	8			
05	37324	X	26653	-0-		-10671		-0-		89	1	23359	2	Y	2841	2835	0	10	1	109
										80	4	3125	9							
06	34800	X	23394	-0-		-11406		-0-		119	1	20686	2	Y	2295	2313	0	5	1	86
										64	4	2525	9							
07	31620	X	23685	-0-		-7935		-0-		184	1	146	2	Y	2342	2300	0	2	1	102
										20588	3	191	4			24	8			
08	29729	X	23582	-0-		-6147		-0-		64	1	20863	3	Y	2330	2306	0	1	1	120
										92	4	2563	9			5	8			

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51119	X	37650	-0-		-13469		-0-		308	1	30192	2	Y	6453	6352	0	74	1	287
										52	4	7098	9							
04	46410	X	33269	-0-		-13141		-0-		129	1	26830	2	Y	5668	5704	0	37	1	198
										75	4	6235	9			16	8			
05	45415	X	32982	-0-		-12433		-0-		98	1	26732	2	Y	5513	5489	0	11	1	211
										88	4	6064	9							
06	42210	X	29422	-0-		-12788		-0-		128	1	24324	2	Y	4455	4493	0	6	1	167
										69	4	4901	9							
07	38347	X	29099	-0-		-9248		-0-		197	1	279	2	Y	4484	4410	0	3	1	196
										23486	3	205	4			42	8			
08	30442	X	27863	-0-		-2579		-0-		69	1	23138	3	Y	4144	4119	0	2	1	214
										98	4	4558	9			5	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39835	X	23779	-0-		-16056	-0-	102	1	17110	2	Y	5923	5889	0	36	1	211
								52	4	6515	9							
04	35910	X	23260	-0-		-12650	-0-	434	1	16556	2	Y	5494	5405	0	19	1	267
								227	4	6043	9			14	8			
05	31465	X	22973	-0-		-8492	-0-	701	1	16297	2	Y	5340	5414	0	18	1	175
								101	4	5874	9							
06	27450	X	22630	-0-		-4820	-0-	77	1	17543	2	Y	4502	4545	0	6	1	126
								58	4	4952	9							
07	26474	X	22451	-0-		-4023	-0-	52	1	471	2	Y	4396	4318	0	3	1	196
								17048	3	44	4			5	8			
08	21328	X	21017	-0-		-311	-0-	66	1	16669	3	Y	3870	1667	0	2173	1	221
								25	4	4257	9			5	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43834	X	27134	-0-		-16700	-0-	21486	2	57	4	Y	5083	5039	0	41	1	181
								5591	9									
04	41550	X	26069	-0-		-15481	-0-	20756	2	252	4	Y	4601	4524	0	22	1	223
								5061	9					13	8			
05	36208	X	24519	-0-		-11689	-0-	19863	2	109	4	Y	4134	4213	0	9	1	135
								4547	9									
06	31530	X	22115	-0-		-9415	-0-	18434	2	59	4	Y	3293	3331	0	5	1	92
								3622	9									
07	29047	X	22028	-0-		-7019	-0-	300	2	18598	3	Y	2803	2762	0	3	1	125
								47	4	3083	9			5	8			
08	23746	X	21021	-0-		-2725	-0-	18237	3	27	4	Y	2506	1078	0	1406	1	143
								2757	9					4	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44392	X	32467	-0-		-11925	-0-	25434	2	62	4	Y	6337	6289	0	49	1	225
								6971	9									
04	39060	X	29946	-0-		-9114	-0-	23329	2	267	4	Y	5773	5678	0	25	1	280
								6350	9					15	8			
05	36518	X	27198	-0-		-9320	-0-	21115	2	111	4	Y	5429	5513	0	19	1	177
								5972	9									
06	35340	X	24002	-0-		-11338	-0-	18763	2	60	4	Y	4708	4743	0	10	1	132
								5179	9									
07	34193	X	23605	-0-		-10588	-0-	526	2	17628	3	Y	4915	4817	0	5	1	219
								44	4	5407	9			6	8			
08	26722	X	22134	-0-		-4588	-0-	16768	3	24	4	Y	4856	2080	0	2712	1	278
								5342	9					5	8			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63147	X	36181	-0-		-26966	-0-	293	1	28976	2	Y	6239	6152	0	67	1	278
								49	4	6863	9							
04	59640	X	31198	-0-		-28442	-0-	131	1	25558	2	Y	4939	4995	0	33	1	173
								76	4	5433	9			16	8			
05	45570	X	32157	-0-		-13413	-0-	103	1	26437	2	Y	5023	4990	0	14	1	192
								92	4	5525	9							
06	42870	X	28030	-0-		-14840	-0-	137	1	23433	2	Y	3988	4023	0	7	1	150
								73	4	4387	9							
07	38502	X	28143	-0-		-10359	-0-	209	1	247	2	Y	3966	3901	0	4	1	173
								23107	3	217	4			38	8			
08	31527	X	28095	-0-		-3432	-0-	74	1	23731	3	Y	3804	3774	0	2	1	196
								106	4	4184	9			5	8			

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
03	23963	X	21160	-0-	-2803	-0-	17378	2	113	4	Y	3335	3309	0	31	1	49
							3669	9									
04	23190	X	20234	-0-	-2956	-0-	15993	2	55	4	Y	3805	3764	0	16	1	46
							4186	9					28	8			
05	23963	X	18028	-0-	-5935	-0-	14808	2	54	4	Y	2878	2866	0	6	1	52
							3166	9									
06	23190	X	5631	-0-	-17559	-0-	3985	2	69	4	Y	1434	1453	0	1	1	32
							1577	9									
07	22723	X	7647	-0-	-15076	-0-	339	2	5222	3	Y	1793	1776	0	1	1	36
							114	4	1972	9			12	8			
08	18662	X	9251	-0-	-9411	-0-	6988	3	62	4	Y	2001	1994	0	1	1	30
							2201	9					12	8			

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33666	X	26434	-0-	-7232	-0-	22832	2	109	4	Y	3175	3141	0	40	1	46
							3493	9									
04	32040	X	22550	-0-	-9490	-0-	19569	2	52	4	Y	2663	2635	0	28	1	32
							2929	9					14	8			
05	33046	X	21456	-0-	-11590	-0-	18985	2	50	4	Y	2201	2182	0	11	1	40
							2421	9									
06	29100	X	19636	-0-	-9464	-0-	17023	2	85	4	Y	2298	2281	0	6	1	51
							2528	9									
07	27311	X	17809	-0-	-9502	-0-	421	2	14821	3	Y	2219	2217	0	3	1	44
							126	4	2441	9			6	8			
08	21793	X	17083	-0-	-4710	-0-	14534	3	61	4	Y	2262	2265	0	1	1	34
							2488	9					6	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57443	X	7686	-0-	-49757	-0-	55	1	6150	2	Y	1337	1306	0	21	1	12
							10	4	1471	9							
04	101464	X	101464	-0-	-0-	-0-	129	1	89404	2	Y	10833	10605	0	145	1	95
							15	4	11916	9							
05	91963	X	91963	-0-	-0-	-0-	76	1	81872	2	Y	9058	9035	0	54	1	64
							51	4	9964	9							
06	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	32	1	25309	2	Y	3033	2970	0	99	1	28
							122	4	3336	9							
07	58745	X	14752	-0-	-43993	-0-	37	1	248	2	Y	2570	2582	0	2	1	14
							11522	3	118	4							
08	104842	X	10810	-0-	-94032	-0-	47	1	8704	3	Y	1841	1801	0	1	1	17
							34	4	2025	9			36	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63612	X	30266	-0-	-33346	-0-	99	1	26358	2	Y	3445	3359	0	79	1	32
							19	4	3790	9							
04	49290	X	40683	-0-	-8607	-0-	72	1	36496	2	Y	3734	3678	0	55	1	33
							8	4	4107	9							
05	98768	X	98768	-0-	-0-	-0-	95	1	91280	2	Y	6664	6620	0	30	1	47
							63	4	7330	9							
06	49728	X	49728	-0-	-0-	-0-	59	1	46209	2	Y	2945	2870	0	95	1	27
							220	4	3240	9							
07	42036	X	25855	-0-	-16181	-0-	57	1	169	2	Y	1752	1767	0	2	1	10
							23518	3	184	4							
08	98766	X	19214	-0-	-79552	-0-	53	1	17290	3	Y	1665	1626	0	1	1	15
							39	4	1832	9			33	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63643	X	492	-0-	-63151	-0-	40	1	42	2	Y	365	384	0	1	1	3
							8	4	402	9							
04	50580	X	6358	-0-	-44222	-0-	30	1	5395	2	Y	845	833	0	8	1	7
							3	4	930	9							
05	69157	X	69157	-0-	-0-	-0-	84	1	63095	2	Y	5384	5317	0	36	1	38
							56	4	5922	9							
06	60013	X	60013	-0-	-0-	-0-	77	1	55894	2	Y	3412	3307	0	111	1	32
							289	4	3753	9							
07	32705	X	31545	-0-	-1160	-0-	64	1	221	2	Y	2289	2305	0	3	1	13
							28535	3	207	4							
08	69161	X	32085	-0-	-37076	-0-	71	1	29621	3	Y	2128	2086	0	2	1	20
							52	4	2341	9			33	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43075	X	43075	-0-	-0-	-0-	122	1	32286	2	Y	9676	9556	0	121	1	90
							23	4	10644	9							
04	41010	X	24150	-0-	-16860	-0-	74	1	17095	2	Y	6339	6344	0	29	1	56
							8	4	6973	9							
05	42377	X	31867	-0-	-10510	-0-	56	1	23428	2	Y	7587	7573	0	16	1	54
							37	4	8346	9							
06	41010	X	9282	-0-	-31728	-0-	35	1	6313	2	Y	2549	2501	0	78	1	24
							130	4	2804	9							
07	42377	X	960	-0-	-41417	-0-	19	1	71	2	Y	735	755	0			4
							61	4	809	9							
08	27063	X	215	-0-	-26848	-0-	5	1	25	3	Y	165	162	0	6	8	1
							3	4	182	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92225	X	89062	-0-	-3163	-0-	176	1	75365	2	Y	12262	12027	0	216	1	113
							33	4	13488	9							
04	89250	X	73246	-0-	-16004	-0-	116	1	63222	2	Y	8995	8942	0	87	1	79
							13	4	9895	9							
05	92225	X	85222	-0-	-7003	-0-	91	1	74824	2	Y	9315	9304	0	24	1	66
							60	4	10247	9							
06	89250	X	78106	-0-	-11144	-0-	85	1	68449	2	Y	8411	8141	0	258	1	78
							320	4	9252	9							
07	89063	X	57157	-0-	-31906	-0-	87	1	628	2	Y	6500	6537	0	5	1	36
							49011	3	281	4							
08	81902	X	24599	-0-	-57303	-0-	63	1	21538	3	Y	2684	2677	0	1	1	25
							46	4	2952	9			17	8			

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
03	18383	X	16484	-0-	-1899	-0-	14135	2	90	4	Y	2054	2037	0	30	1	78
							2259	9									
04	16830	X	16796	-0-	-34	-0-	14391	2	18	4	Y	2170	2141	0	17	1	82
							2387	9					8	8			
05	17825	X	15926	-0-	-1899	-0-	13860	2	17	4	Y	1863	1852	0	6	1	87
							2049	9									
06	17250	X	15064	-0-	-2186	-0-	13206	2	15	4	Y	1675	1692	0	3	1	67
							1843	9									
07	17825	X	12388	-0-	-5437	-0-	156	2	10828	3	Y	1198	1211	0	1	1	51
							86	4	1318	9			2	8			
08	15438	X	15061	-0-	-377	-0-	13285	3	51	4	Y	1568	1546	0	1	1	69
							1725	9					3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 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
03	64945	X	38193	-0-	-26752	-0-	32875	2	28	4	Y	4809	4736	0	77	1	50
							5290	9									
04	56700	X	38967	-0-	-17733	-0-	33924	2	28	4	Y	4559	4506	0	34	1	30
							5015	9					39	8			
05	54002	X	41024	-0-	-12978	-0-	36310	2	15	4	Y	4272	4244	0	15	1	43
							4699	9									
06	42840	X	41416	-0-	-1424	-0-	36915	2	18	4	Y	4075	3908	0	176	1	34
							4483	9									
07	42100	X	42100	-0-	-0-	-0-	372	2	37419	3	Y	3670	3616	0	4	1	42
							272	4	4037	9			42	8			
08	41013	X	38145	-0-	-2868	-0-	34510	3	38	4	Y	3270	3261	0	2	1	38
							3597	9					11	8			

GEMINI WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 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
03	58435	X	7673	-0-	-50762	-0-	5586	2	17	4	Y	1882	1885	0	15	1	20
							2070	9									
04	56550	X	24240	-0-	-32310	-0-	19828	2	23	4	Y	3990	3912	0	30	1	26
							4389	9					42	8			
05	58570	X	58570	-0-	-0-	-0-	52769	2	22	4	Y	5254	5196	0	32	1	52
							5779	9									
06	59195	X	59195	-0-	-0-	-0-	54295	2	25	4	Y	4432	4247	0	201	1	36
							4875	9									
07	53787	X	53787	-0-	-0-	-0-	393	2	48775	3	Y	3888	3823	0	9	1	44
							342	4	4277	9			48	8			
08	58559	X	48225	-0-	-10334	-0-	44663	3	47	4	Y	3195	3182	0	5	1	37
							3515	9					15	8			

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69812	X	48844	-0-	-20968	-0-	42328	2	38	4	Y	5889	5806	0	93	1	61
							6478	9									
04	67560	X	43065	-0-	-24495	-0-	37622	2	36	4	Y	4915	4843	0	70	1	32
							5407	9					31	8			
05	63364	X	42234	-0-	-21130	-0-	36771	2	18	4	Y	4950	4905	0	28	1	49
							5445	9									
06	56790	X	39947	-0-	-16843	-0-	35161	2	19	4	Y	4334	4154	0	193	1	36
							4767	9									
07	51274	X	39423	-0-	-11851	-0-	356	2	34921	3	Y	3517	3467	0	8	1	40
							277	4	3869	9			38	8			
08	41168	X	37404	-0-	-3764	-0-	33386	3	39	4	Y	3617	3601	0	4	1	43
							3979	9					9	8			

GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 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
03	39587	X	30268	-0-	-9319	-0-	24141	2	33	4	Y	5540	5480	0	59	1	58
							6094	9									
04	36090	X	3573	-0-	-32517	-0-	2037	2	20	4	Y	1378	1386	0	4	1	9
							1516	9					37	8			
05	34410	X	1635	-0-	-32775	-0-	757	2	10	4	Y	789	789	0	1	1	8
							868	9									
06	33300	X	2417	-0-	-30883	-0-	1205	2	12	4	Y	1091	1045	0	45	1	9
							1200	9									
07	30256	X	2941	-0-	-27315	-0-	115	2	1394	3	Y	1142	1113	0	25	8	13
							176	4	1256	9							
08	5487	X	3094	-0-	-2393	-0-	1678	3	26	4	Y	1264	1253	0	9	8	15
							1390	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89404	X	62946	-0-	-26458	-0-	40	1	56721	2	Y	5607	5505	0	97	1	83
							17	4	6168	9							
04	86520	X	54724	-0-	-31796	-0-	512	1	48645	2	Y	4592	4498	0	56	1	79
							516	4	5051	9			42	8			
05	89404	X	64729	-0-	-24675	-0-	27	1	58926	2	Y	5121	5088	0	27	1	85
							143	4	5633	9							
06	78060	X	64715	-0-	-13345	-0-	26	1	59196	2	Y	4759	4773	1			71
							258	4	5235	9							
07	69626	X	62370	-0-	-7256	-0-	26	1	356	2	Y	4250	4161	0	35	1	85
							57047	3	266	4			40	8			
08	64728	X	55948	-0-	-8780	-0-	19	1	51700	3	Y	3660	3649	0	4	1	75
							203	4	4026	9			17	8			

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82956	X	66856	-0-	-16100	-0-	41	1	58149	2	Y	7863	7737	0	110	1	117
							17	4	8649	9							
04	80280	X	43564	-0-	-36716	-0-	429	1	38084	2	Y	4199	4180	0	40	1	72
							432	4	4619	9			24	8			
05	82956	X	44751	-0-	-38205	-0-	21	1	38950	2	Y	5156	5125	0	17	1	86
							108	4	5672	9							
06	74550	X	46447	-0-	-28103	-0-	20	1	39518	2	Y	6104	6088	0	10	1	92
							195	4	6714	9							
07	71672	X	42867	-0-	-28805	-0-	19	1	404	2	Y	4806	4732	0	36	1	96
							36961	3	196	4			34	8			
08	51398	X	35589	-0-	-15809	-0-	14	1	32030	3	Y	3087	3109	0	2	1	63
							149	4	3396	9			9	8			

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 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
03	88341	X	88341	-0-	-0-	-0-	52	1	80586	2	Y	6984	6827	0	155	1	103
							21	4	7682	9							
04	80298	X	80298	-0-	-0-	-0-	673	1	72027	2	Y	6291	6174	0	74	1	108
							678	4	6920	9			38	8			
05	82305	X	76202	-0-	-6103	-0-	31	1	69300	2	Y	6101	6079	0	29	1	101
							160	4	6711	9							
06	79650	X	71733	-0-	-7917	-0-	28	1	65943	2	Y	4983	4993	0	16	1	75
							281	4	5481	9							
07	82305	X	65907	-0-	-16398	-0-	27	1	407	2	Y	4854	4752	0	39	1	97
							59859	3	275	4			41	8			
08	85653	X	65077	-0-	-20576	-0-	21	1	60195	3	Y	4217	4208	0	4	1	86
							222	4	4639	9			16	8			

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 501H RRCID -> 293565 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52928 11/08/2022

MCGREGOR C 5 UNIT WELL #: 301H RRCID -> 293597 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 01/07/2023

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45601	X	26474	-0-	-19127	-0-	23016	2	27	4	Y	3119	3074	0	47	1	32
							3431	9									
04	44130	X	22263	-0-	-21867	-0-	19268	2	25	4	Y	2700	2668	0	31	1	17
							2970	9					16	8			
05	39339	X	21572	-0-	-17767	-0-	18857	2	13	4	Y	2456	2437	0	12	1	24
							2702	9									
06	28230	X	19010	-0-	-9220	-0-	16774	2	13	4	Y	2021	1939	0	89	1	17
							2223	9									
07	26474	X	18944	-0-	-7530	-0-	179	2	16637	3	Y	1763	1738	0	3	1	20
							189	4	1939	9			19	8			
08	22475	X	15090	-0-	-7385	-0-	13466	3	25	4	Y	1454	1452	0	1	1	17
							1599	9					4	8			

MCGREGOR C 5 UNIT WELL #: 401H RRCID -> 293654 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10166 PERF. N/A

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 12/28/2022

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

03	93062	X	89631	-0-	-3431	-0-	49	1	79496	2	Y	9151	9040	0	135	1	136
							20	4	10066	9							
04	90060	X	81007	-0-	-9053	-0-	628	1	68711	2	Y	10033	9902	0	69	1	174
							632	4	11036	9			24	8			
05	93062	X	79026	-0-	-14036	-0-	29	1	67905	2	Y	9946	9927	0	28	1	165
							151	4	10941	9							
06	90060	X	71577	-0-	-18483	-0-	26	1	62806	2	Y	7713	7747	0	15	1	116
							261	4	8484	9							
07	92783	X	68570	-0-	-24213	-0-	26	1	626	2	Y	7446	7311	0	56	1	149
							59462	3	265	4			46	8			
08	75206	X	65459	-0-	-9747	-0-	20	1	58101	3	Y	6478	6482	0	4	1	133
							212	4	7126	9			8	8			

ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455

03	360499	X	42392	-0-	-318107	-0-	33343	2	37	4	Y	8193	8146	0	52	1	95
							9012	9									
04	41100	X	30494	-0-	-10606	-0-	23645	2	64	4	Y	6168	6134	0	21	1	80
							6785	9					28	8			
05	42470	X	14668	-0-	-27802	-0-	11305	2	21	4	Y	3038	3066	0	6	1	46
							3342	9									
06	35400	X	48	-0-	-35352	-0-	23	4	25	9	Y	23	69	0			-0-
07	36580	X	8536	-0-	-28044	-0-	158	2	4622	3	Y	3101	3045	0	1	1	47
							345	4	3411	9			8	8			
08	26660	X	24506	-0-	-2154	-0-	17322	3	350	4	Y	6213	6180	0	1	1	65
							6834	9					14	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
04	13110	X	378	-0-	-12732	-0-	35	2	13	4	Y	300	251	0	47	8	2
							330	9									
05	2542	X	1157	-0-	-1385	-0-	203	2	10	4	Y	858	851	0			9
							944	9									
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	2	10	4	Y	2	11	0			-0-
							2	9									
07	403	X	223	-0-	-180	-0-	2	2	166	4	Y	50	16	0	34	8	-0-
							55	9									
08	1147	X	55	-0-	-1092	-0-	24	4	31	9	Y	28	28	8			-0-

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 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
03	405513	X	42398	-0-	-363115	-0-	29490	2	34	4	Y	11704	11672	0	45	1	136
							12874	9									
04	34672	X	34672	-0-	-0-	-0-	23964	2	63	4	Y	9677	9643	0	20	1	126
							10645	9					24	8			
05	26071	X	18719	-0-	-7352	-0-	12678	2	20	4	Y	5474	5510	0	6	1	84
							6021	9									
06	25230	X	21658	-0-	-3572	-0-	13550	2	129	4	Y	7254	7249	0	4	1	85
							7979	9									
07	26071	X	16456	-0-	-9615	-0-	316	2	8845	3	Y	6190	6165	0	1	1	93
							486	4	6809	9			16	8			
08	26071	X	16201	-0-	-9870	-0-	9438	3	247	4	Y	5924	5942	0	1	1	62
							6516	9					12	8			

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386849	X	41370	-0-	-345479	-0-	31852	2	36	4	Y	8620	8583	0	50	1	100
							9482	9									
04	45870	X	37269	-0-	-8601	-0-	29226	2	71	4	Y	7247	7203	0	26	1	94
							7972	9					24	8			
05	47399	X	33759	-0-	-13640	-0-	26686	2	37	4	Y	6396	6379	0	13	1	98
							7036	9									
06	31800	X	27870	-0-	-3930	-0-	21877	2	159	4	Y	5304	5334	0	6	1	62
							5834	9									
07	32860	X	21541	-0-	-11319	-0-	246	2	15385	3	Y	4809	4790	0	2	1	72
							620	4	5290	9			7	8			
08	32860	X	22571	-0-	-10289	-0-	17237	3	303	4	Y	4574	4590	0	1	1	48
							5031	9					7	8			

ORION B 5 WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419232	X	46891	-0-	-372341	-0-	36511	2	37	4	Y	9403	9346	0	62	1	109
							10343	9									
04	42000	X	39591	-0-	-2409	-0-	31007	2	70	4	Y	7740	7685	0	30	1	100
							8514	9					34	8			
05	43400	X	34652	-0-	-8748	-0-	27704	2	37	4	Y	6283	6273	0	14	1	96
							6911	9									
06	42000	X	20775	-0-	-21225	-0-	15196	2	137	4	Y	4947	4980	0	5	1	58
							5442	9									
07	43400	X	16636	-0-	-26764	-0-	251	2	10461	3	Y	4922	4894	0	2	1	74
							510	4	5414	9			10	8			
08	43400	X	18046	-0-	-25354	-0-	12136	3	231	4	Y	5163	5172	0	1	1	54
							5679	9					10	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSWIN N WELL #: 555H RRCID -> 295125 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		85707	-0-	85707	85707	202	1	3167	2	Y	26899	24546	0	2247	1	55
							52359	3	390	4			51	8			
*08	SHUT IN		151594	-0-	151594	237301	269	1	82929	3	Y	62055	56257	0	5769	1	84
							135	4	68261	9							

CASSWIN P WELL #: 557H RRCID -> 295126 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		125403	-0-	125403	125403	286	1	79157	3	Y	41459	37809	0	3475	1	85
							355	4	45605	9			90	8			
*08	SHUT IN		189070	-0-	189070	314473	412	1	122772	3	Y	59778	54218	0	5564	1	81
							130	4	65756	9							

CASSWIN O WELL #: 556H RRCID -> 295130 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		184797	-0-	184797	184797	424	1	117092	3	Y	60709	55423	0	5072	1	124
							501	4	66780	9			90	8			
*08	SHUT IN		235304	-0-	235304	420101	522	1	155109	3	Y	72280	65577	0	6730	1	97
							165	4	79508	9							

CASSWIN K WELL #: 552H RRCID -> 295134 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		155018	-0-	155018	155018	358	1	5919	2	Y	50286	45875	0	4199	1	103
							92950	3	476	4			109	8			
*08	SHUT IN		189078	-0-	189078	344096	409	1	122063	3	Y	60434	54829	0	5627	1	81
							129	4	66477	9							

CASSWIN J WELL #: 551H RRCID -> 295165 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		147404	-0-	147404	147404	350	1	5387	2	Y	45790	41749	0	3821	1	94
							90843	3	455	4			126	8			
*08	SHUT IN		207169	-0-	207169	354573	472	1	139810	3	Y	60671	55033	0	5650	1	82
							149	4	66738	9							

CASSWIN L WELL #: 553H RRCID -> 295255 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		156353	-0-	156353	156353	366	1	100891	3	N	49688	45340	0	4150	1	102
							439	4	54657	9			96	8			
*08	SHUT IN		210083	-0-	210083	366436	477	1	141173	3	N	62075	56312	0	5781	1	84
							150	4	68283	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		177674	-0-	177674	177674	406	1	112304	3	N	58617	53507	0	4897	1	120
							485	4	64479	9			93	8			
*08	SHUT IN		237247	-0-	237247	414921	513	1	153003	3	N	75972	68918	0	7072	1	102
							162	4	83569	9							

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2320	2378	0			81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1787	1677	0			191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1577	1703	0			65
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	Y	1720	1607	1			178
							14	4	1892	9							
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	81	1	535	2	Y	1305	1352	0			131
							15	4	1436	9							
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	120	1	596	2	Y	1411	1448	0			94
							51	4	1552	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	1781	1	4267	2	Y	610	268	0			342
							3766	4	671	9							
06	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	2416	1	1146	2	Y	759	769	0			332
							9697	4	835	9							
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	565	1	2086	2	Y	365	201	0			496
							3669	4	402	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	437	0			59

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	98	1	441	2	Y	549	544	0			14
							44	4	604	9							
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	1	2	207	9	Y	188	202	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	2047	1	9059	2	Y	1485	1419	0			76
							1396	4	1634	9							
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	2244	1	6100	2	Y	1293	1231	0			138
							109	4	1422	9							
05	15872	X	7787	-0-	-8085	-0-	1659	1	5329	2	Y	726	864	0			-0-
							799	9									
06	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	427	343	0			84
07	15872	X	2588	-0-	-13284	-0-	467	1	1039	2	Y	892	938	0			38
							101	4	981	9							
08	14136	X	3291	-0-	-10845	-0-	811	1	1814	2	Y	484	512	0			10
							134	4	532	9							

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

03	7657	X	6496	-0-	-1161	-0-	968	1	3984	2	Y	1061	1046	0			57
							377	4	1167	9							
04	8880	X	6758	-0-	-2122	-0-	1418	1	3753	2	Y	1386	1303	0			140
							62	4	1525	9							
05	9176	X	7506	-0-	-1670	-0-	1587	1	4380	2	Y	1399	1410	0			129
							1539	9									
06	8880	X	6037	-0-	-2843	-0-	1492	1	2509	2	Y	1565	1560	0			134
							314	4	1722	9							
07	7502	X	5921	-0-	-1581	-0-	1674	1	2570	2	Y	1158	1179	0			113
							403	4	1274	9							
08	7502	X	6858	-0-	-644	-0-	1898	1	3192	2	Y	1376	1384	0			105
							254	4	1514	9							

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

03	13671	X	12306	-0-	-1365	-0-	538	1	8511	2	Y	2599	2685	0			87
							398	4	2859	9							
04	13200	X	12254	-0-	-946	-0-	911	1	8001	2	Y	2525	2466	0			146
							564	4	2778	9							
05	13640	X	11495	-0-	-2145	-0-	939	1	7765	2	Y	2452	2511	0			87
							94	4	2697	9							
06	13200	X	12064	-0-	-1136	-0-	1004	1	6436	2	Y	3114	2959	0			242
							1199	4	3425	9							
*07	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	1378	1	7772	2	Y	3574	3578	0			238
							1304	4	3931	9							
*08	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	1021	1	9765	2	Y	3281	3319	0			200
							832	4	3609	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22072	X	6036	-0-	-16036	-0-	761	1	3441	2	Y	1220	1301	0		67
							492	4	1342	9						
04	17130	X	1259	-0-	-15871	-0-	170	1	452	2	Y	572	605	0		34
							8	4	629	9						
05	15996	X	1390	-0-	-14606	-0-	276	1	748	2	Y	333	327	0		40
							366	9								
06	15480	X	2222	-0-	-13258	-0-	326	1	550	2	Y	1169	1121	0		88
							60	4	1286	9						
07	15996	X	4270	-0-	-11726	-0-	1140	1	1716	2	Y	1058	1029	0		117
							250	4	1164	9						
08	6045	X	4111	-0-	-1934	-0-	1058	1	1835	2	Y	939	1021	0		35
							185	4	1033	9						

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	204	176	0		29
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	161	182	0		8
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	99	90	0		17
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	91	100	0		8
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	22	30	0		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	1007	1	15103	2	Y	3181	3217	0		94
							1035	4	3499	9						
04	19816	X	19816	-0-	-0-	-0-	1559	1	13640	2	Y	2830	2816	0		108
							1504	4	3113	9						
05	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	1788	1	14615	2	Y	2789	2762	0		135
							271	4	3068	9						
06	19980	X	18758	-0-	-1222	-0-	1842	1	11872	2	Y	2582	2556	0		161
							2204	4	2840	9						
07	20646	X	17649	-0-	-2997	-0-	1884	1	10762	2	Y	2209	2295	0		75
							2573	4	2430	9						
08	20646	X	15136	-0-	-5510	-0-	1086	1	10934	2	Y	1982	1936	0		121
							936	4	2180	9						

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	23	1	82	2	Y	275	258	0		32
							9	4	303	9						
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	55	1	144	2	Y	388	381	0		39
							1	4	427	9						
05	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	324	1	954	2	Y	371	395	0		15
							408	9								
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	277	1	229	2	Y	654	627	0		42
							79	4	719	9						
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	352	1	412	2	Y	349	373	0		18
							101	4	384	9						
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	173	1	309	2	Y	293	295	0		16
							32	4	322	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	EOM BALANCE
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	404	1	6151	2	Y	2026	2047	0	59
							418	4	2229	9					
04	9840	X	9247	-0-	-593	-0-	643	1	5620	2	Y	2200	2174	0	85
							564	4	2420	9					
05	11129	X	9483	-0-	-1646	-0-	743	1	6071	2	Y	2321	2292	0	114
							116	4	2553	9					
06	10770	X	8146	-0-	-2624	-0-	672	1	4380	2	Y	2089	2062	0	141
							796	4	2298	9					
*07	11129	X	5707	-0-	-5422	-0-	472	1	2622	2	Y	1665	1788	0	18
							781	4	1832	9					
*08	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	598	1	6355	2	Y	2119	2049	0	88
							954	4	2331	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	EOM BALANCE
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	558	1	2844	2	Y	-0-			-0-
							768	4							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
03	19189	X	2232	-0-	-16957	-0-	67	1	1253	2	Y	760	788	0	21
							76	4	836	9					
04	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					Y	323	304	0	40
05	12648	X	934	-0-	-11714	-0-	34	1	263	2	Y	579	587	0	32
							637	9							
06	9120	X	1060	-0-	-8060	-0-	57	1	468	2	Y	486	481	0	37
							535	9							
07	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	445	472	0	10
*08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	169	1	1655	2	Y	2989	2869	0	130
							543	4	3288	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	EOM BALANCE
03	65592	X	65592	-0-	-0-	-0-	7925	1	28104	2	Y	6550	6565	0	96
							22358	4	7205	9					
04	57270	X	57270	-0-	-0-	-0-	9452	1	23318	2	Y	6144	6081	0	159
							17742	4	6758	9					
05	55975	X	55975	-0-	-0-	-0-	7352	1	21717	2	Y	6047	5987	0	219
							20254	4	6652	9					
06	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	2998	1	2110	2	Y	3099	3033	0	285
							16952	4	3409	9					
07	48375	X	48375	-0-	-0-	-0-	5293	1	17587	2	Y	6399	6424	0	260
							18456	4	7039	9					
08	65596	X	55070	-0-	-10526	-0-	8090	1	18092	2	Y	6491	6539	0	212
							21748	4	7140	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	1830	1	6466	2	Y	2975	2978	0			36
							5121	4	3273	9							
04	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	2296	1	5659	2	Y	2178	2167	0			47
							4325	4	2396	9							
05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	1987	1	5929	2	Y	2012	1989	0			70
							5178	4	2213	9							
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	114	1	163	2	Y	1602	1570	0			102
							434	4	1762	9							
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	476	1	1983	2	Y	1912	1966	0			48
							874	4	2103	9							
08	16678	X	4506	-0-	-12172	-0-	431	1	1141	2	Y	1707	1696	0			59
							1056	4	1878	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	1785	1	6283	2	Y	2406	2418	0			31
							5039	4	2647	9							
04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	2162	1	5316	2	Y	1726	1715	0			42
							4083	4	1899	9							
05	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	1773	1	5140	2	Y	1891	1863	0			70
							4789	4	2080	9							
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	466	1	37	2	Y	587	657	0			-0-
							2808	4	646	9							
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	739	1	1864	2	Y	809	765	0			44
							3692	4	890	9							
08	15748	X	9389	-0-	-6359	-0-	1305	1	2920	2	Y	1555	1551	0			48
							3453	4	1711	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	2487	1	8894	2	Y	3976	4000	0			48
							6909	4	4374	9							
04	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	2961	1	7305	2	Y	3089	3056	0			81
							5521	4	3398	9							
05	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	2481	1	7360	2	Y	3149	3150	0			80
							6515	4	3464	9							
06	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	960	1	693	2	Y	2120	2077	0			123
							5044	4	2332	9							
07	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	1210	1	4163	2	Y	1958	2022	0			59
							3974	4	2154	9							
08	22661	X	11082	-0-	-11579	-0-	1536	1	3423	2	Y	1879	1874	0			64
							4056	4	2067	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	2	2	1746	9	Y	1587	1579	0			64
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	1640	2	1671	9	Y	1519	1531	0			52
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	2401	2	1806	9	Y	1642	1642	0			52
06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	329	2	1308	9	Y	1189	1179	0			62
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	762	2	2	4	Y	1438	1431	0			69
							1582	9									
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1043	2	532	4	Y	1459	1467	0			61
							1605	9									

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
03	33921	X	33921	-0-	-0-	-0-	30362	2	1214	4	N	2132	2093	0			288
							2345	9									
04	31813	X	31813	-0-	-0-	-0-	27614	2	2053	4	N	1951	1965	0			274
							2146	9									
05	31075	X	31075	-0-	-0-	-0-	29282	2	1793	9	N	1630	1602	0			302
06	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	26180	2	1714	9	N	1558	1604	0			256
07	26803	X	26803	-0-	-0-	-0-	2	1	24131	2	N	1458	1473	0			241
							1066	4	1604	9							
*08	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	1	1	21898	2	N	1201	801	0			641
							1321	9									

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	695	1	1946	2	Y	1862	1882	0			83
							382	4	2048	9							
04	5520	X	5050	-0-	-470	-0-	1049	1	1785	2	Y	1761	1713	0			131
							279	4	1937	9							
05	6169	X	4638	-0-	-1531	-0-	1069	1	1491	2	Y	1761	1768	0			124
							141	4	1937	9							
06	5970	X	3761	-0-	-2209	-0-	546	1	765	2	Y	1453	1552	0			25
							852	4	1598	9							
07	6169	X	4561	-0-	-1608	-0-	271	1	2170	2	Y	1307	1321	0			11
							682	4	1438	9							
08	5208	X	3491	-0-	-1717	-0-	180	1	1629	2	Y	1350	1335	0			26
							197	4	1485	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	381	1	1524	2	Y	2756	2762	0			37
							967	4	3032	9							
04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	768	1	1880	2	Y	2175	2149	0			63
							1545	4	2393	9							
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	500	1	1372	2	Y	2320	2275	0			108
							1420	4	2552	9							
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	196	1	264	2	Y	1946	1933	0			121
							929	4	2141	9							
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	460	1	1518	2	Y	2053	2093	0			81
							1573	4	2258	9							
08	6820	X	4854	-0-	-1966	-0-	513	1	1103	2	Y	1716	1726	0			71
							1350	4	1888	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	637	0	62
04	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	918	1	7194	2	Y	2475	2458	0	79
							402	4	2723	9					
05	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	2045	1	13430	2	Y	3227	3142	0	164
							559	4	3550	9					
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	509	1	3469	2	Y	1297	1446	0	15
							142	4	1427	9					
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	52	1	307	2	Y	467	462	0	20
							16	4	514	9					
08	19592	X	975	-0-	-18617	-0-	135	1	528	2	Y	244	247	0	17
							44	4	268	9					

Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31403	X	12753	-0-	-18650	-0-	703	1	9941	2	Y	1696	1840	0	69
							243	4	1866	9					
04	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	1054	1	8253	2	Y	2153	2151	0	71
							440	4	2368	9					
05	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	1343	1	8921	2	Y	2059	2010	0	120
							384	4	2265	9					
06	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	1195	1	8239	2	Y	1847	1894	0	73
							500	4	2032	9					
07	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	1559	1	10392	2	Y	1760	1697	0	136
							345	4	1936	9					
08	12927	X	11813	-0-	-1114	-0-	2049	1	7581	2	Y	1040	1081	0	95
							1039	4	1144	9					

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2103	-0-	2103	-0-	13	1	176	2	N	1740	1517	0	223
							1914	9							
01	0		14960	-0-	14960	14960	33	1	6060	2	N	8061	8081	0	203
							8867	9							
02	0		15146	-0-	15146	30106	21	1	5818	2	N	8461	8393	0	271
							9307	9							
03	0		11515	-0-	11515	41621	3840	2	7675	9	N	6977	7209	0	39
*04	0		4256	-0-	4256	45877	1599	2	2657	9	Y	2415	2155	0	260
*05	68690	X	22813	-0-	-45877	-0-	10156	2	12657	9	Y	11506	11515	0	251
*06	37860	X	16491	-0-	-21369	-0-	5268	2	11223	9	Y	10203	10211	0	243
*07	39122	X	16495	-0-	-22627	-0-	4831	2	176	4	Y	10444	10425	0	262
							11488	9							
08	39122	X	19414	-0-	-19708	-0-	6168	2	2610	4	Y	9669	9651	0	280
							10636	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		663	-0-	663	663	1	1	4	2	N	598					598
							658	9									
12	0		9026	-0-	9026	9689	64	1	1219	2	N	7039	7363	0			274
							7743	9									
01	0		25233	-0-	25233	34922	47	1	15216	2	N	9064	9086	0			252
							9970	9									
02	0		16898	-0-	16898	51820	20	1	8360	2	N	7744	7676	0			320
							8518	9									
03	0		17231	-0-	17231	69051	7708	2	9523	9	N	8657	8691	0			286
04	0		14568	-0-	14568	83619	6180	2	8388	9	Y	7625	7393	0			232
*05	96059	X	12440	-0-	-83619	-0-	5156	2	7284	9	Y	6622	6630	0			224
*06	30840	X	7062	-0-	-23778	-0-	450	2	6612	9	Y	6011	5962	0			273
07	31868	X	7882	-0-	-23986	-0-	5	1	1207	2	Y	6064	6084	0			253
							6670	9									
08	31868	X	9333	-0-	-22535	-0-	2264	2	440	4	Y	6026	6008	0			271
							6629	9									

WEBER 26 WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1396	-0-	1396	1396	19	1	133	2	N	1131					1131
							1244	9									
12	0		8450	-0-	8450	9846	1728	1	98	2	N	6022	6900	0			253
							6624	9									
01	0		28416	-0-	28416	38262	105	1	18484	2	N	8934	8947	0			240
							9827	9									
02	0		14944	-0-	14944	53206	13	1	6738	2	N	7448	7364	0			324
							8193	9									
03	0		15811	-0-	15811	69017	5307	2	10504	9	N	9549	9530	0			343
04	0		14778	-0-	14778	83795	5675	2	9103	9	N	8275	8374	0			244
*05	97390	X	13595	-0-	-83795	-0-	5800	2	7795	9	N	7086	7095	0			235
*06	29280	X	7294	-0-	-21986	-0-	713	2	6581	9	N	5983	5952	0			266
07	30256	X	11836	-0-	-18420	-0-	5046	2	126	4	N	6058	6060	0			264
							6664	9									
08	30256	X	11226	-0-	-19030	-0-	2907	2	1506	4	Y	6194	6206	0			252
							6813	9									

WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3709	-0-	3709	-0-	41	1	431	2	N	2943	2694	0			249
							3237	9									
01	0		20389	-0-	20389	20389	48	1	8613	2	N	10662	10666	0			245
							11728	9									
02	0		15565	-0-	15565	35954	18	1	5912	2	N	8759	8740	0			264
							9635	9									
03	0		17240	-0-	17240	53194	6945	2	10295	9	N	9359	9334	0			289
*04	0		18638	-0-	18638	71832	6351	2	12287	9	Y	11170	10967	0			203
*05	87924	X	16092	-0-	-71832	-0-	6795	2	9297	9	Y	8452	8484	0			171
*06	30210	X	12431	-0-	-17779	-0-	4454	2	7977	9	Y	7252	7242	0			181
*07	31217	X	14398	-0-	-16819	-0-	5443	2	175	4	Y	7982	7951	0			212
							8780	9									
08	31217	X	16623	-0-	-14594	-0-	5710	2	2564	4	Y	7590	7579	0			223
							8349	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		719	-0-	719	719	11	1	50	2	N	598					598
							658	9									
12	0		12125	-0-	12125	12844	130	1	1954	2	N	9128	9371	0			355
							10041	9									
01	0		36524	-0-	36524	49368	125	1	24183	2	N	11105	11173	0			287
							12216	9									
02	0		18976	-0-	18976	68344	26	1	9877	2	N	8248	8195	0			340
							9073	9									
03	0		20916	-0-	20916	89260	10097	2	10819	9	N	9835	9803	0			372
*04	0		18925	-0-	18925	108185	8059	2	10866	9	Y	9878	9567	0			311
*05	129465	X	21280	-0-	-108185	-0-	11704	2	9576	9	Y	8705	8750	0			266
*06	57360	X	9288	-0-	-48072	-0-	2208	2	7080	9	Y	6436	6403	0			299
*07	59272	X	19104	-0-	-40168	-0-	11195	2	377	4	Y	6847	6878	0			268
							7532	9									
08	59272	X	19155	-0-	-40117	-0-	8408	2	3956	4	Y	6174	6194	0			248
							6791	9									

WEBER 26 WELL #: L602 RRCID -> 295310 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 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
12	0		3529	-0-	3529	-0-	35	1	444	2	N	2773	2454	0			319
							3050	9									
01	0		28316	-0-	28316	28316	66	1	15244	2	N	11824	11879	0			264
							13006	9									
02	0		26464	-0-	26464	54780	45	1	14366	2	N	10957	10906	0			315
							12053	9									
03	0		22006	-0-	22006	76786	12410	2	9596	9	N	8724	8684	0			355
04	0		27989	-0-	27989	104775	13381	2	14608	9	Y	13280	13381	0			254
*05	131299	X	26524	-0-	-104775	-0-	14653	2	11871	9	Y	10792	10829	0			217
06	108030	X	19557	-0-	-88473	-0-	9633	2	9924	9	Y	9022	9022	0			217
*07	111631	X	22902	-0-	-88729	-0-	12420	2	317	4	Y	9241	9232	0			226
							10165	9									
08	111631	X	NO RPT	-0-	-111631	-0-					Y	NO RPT					226

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	27	1	4210	2	Y	1325	1445	0			293
							1458	9									
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	24	24	0			293
05	4030	X	12	-0-	-4018	-0-	2	1	1	2	Y	8					301
							9	9									
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	22	1	3801	2	Y	2072	1900	0			473
							2279	9									
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	31	1	3792	2	Y	1682	2043	0			112
							1850	9									
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	31	1	4711	2	Y	1241	1183	0			170
							1365	9									

TXL 41/44 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	218	-0-	-4525	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	932	1	7317	2	Y	3631	2674	0	924	1	33
							3994	9									
05	30427	X	30427	-0-	-0-	-0-	616	1	22610	2	Y	6546	6529	0	9	8	41
							7201	9									
06	35227	X	35227	-0-	-0-	-0-	264	1	28362	2	Y	6001	5971	0	1	8	70
							6601	9									
07	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	456	1	11539	2	Y	4159	4199	0			30
							4575	9									
08	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	795	1	11654	2	Y	3366	3331	0			65
							3703	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
03	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	270	1	18181	2	Y	4444	4308	0			296
							4888	9									
04	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	263	1	16361	2	Y	2933	3029	0			200
							3226	9									
05	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	291	1	18255	2	Y	2394	2478	0			116
							2633	9									
06	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	255	1	17336	2	Y	1906	1880	0			142
							2097	9									
07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	293	1	15803	2	Y	2298	2273	0			167
							2528	9									
08	20708	X	15250	-0-	-5458	-0-	369	1	13027	2	Y	1685	1687	0			165
							1854	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	1225	1	4820	2	Y	933	460	1			776
							1026	9									
04	6840	X	4568	-0-	-2272	-0-	1217	1	2799	2	Y	502	906	1			372
							552	9									
05	7068	X	597	-0-	-6471	-0-	406	1	191	9	Y	174	216	1			330
06	6840	X	1424	-0-	-5416	-0-	227	1	1113	2	Y	76					406
							84	9									
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	4	126	1			284
08	7068	X	2935	-0-	-4133	-0-	861	1	1940	2	Y	122	244	1			162
							134	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	26	1	1253	2	Y	374	387	0			83
							411	9									
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	7	7	0			83
05	1643	N	63	-0-	-1580	-0-	1	1	60	2	Y	2					85
							2	9									
06	3000	N	3907	-0-	907	907	21	1	2722	2	Y	1058	901	0			242
							1164	9									
07	3100	N	16881	-0-	13781	14688	31	1	11347	2	Y	5003	4911	0			334
							5503	9									
08	19265	X	4577	-0-	-14688	-0-	23	1	2039	2	Y	2286	2306	0			314
							2515	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
03	7998	X	3244	-0-	-4754	-0-	28	1	2578	2	Y	580	275	1			482
							638	9									
04	6990	X	1489	-0-	-5501	-0-	26	1	1075	2	Y	353	573	1			262
							388	9									
05	4619	X	171	-0-	-4448	-0-	17	1	77	2	Y	70	152	1			180
							77	9									
06	3480	X	31	-0-	-3449	-0-	30	2	1	9	Y	1					181
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	2	56	1			127
08	3255	X	342	-0-	-2913	-0-	20	1	3	2	Y	290	109	1			308
							319	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
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	14	1	3257	2	N	1223	556	1			1356
							1345	9									
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	29	1	2728	2	N	1099	2026	1			429
							1209	9									
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	7	1	707	2	N	460	375	1			514
							506	9									
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	-0-					514
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	366	1			149
08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	14	1	1109	2	N	465					614
							512	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
03	14353	X	12967	-0-	-1386	-0-	1254	1	9853	2	Y	1691	1705	0			49
							1860	9									
04	15810	X	12010	-0-	-3800	-0-	1172	1	9115	2	Y	1566	1504	0			111
							1723	9									
05	17112	X	10948	-0-	-6164	-0-	1222	1	8196	2	Y	1391	1442	0			60
							1530	9									
06	16560	X	10051	-0-	-6509	-0-	1033	1	7498	2	Y	1382	1339	0			103
							1520	9									
07	17112	X	10990	-0-	-6122	-0-	1221	1	8085	2	Y	1531	1514	0			120
							1684	9									
08	12958	X	10259	-0-	-2699	-0-	1040	1	7698	2	Y	1383	1403	0			100
							1521	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
03	12121	X	6077	-0-	-6044	-0-	1220	1	3696	2	N	1055	1293	1			476
							1161	9									
04	10320	X	7046	-0-	-3274	-0-	1229	1	3187	2	N	2391	2196	1			671
							2630	9									
05	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	1210	1	15393	2	N	5339	5691	1			319
							5873	9									
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	1162	1	14458	2	N	4329	4017	1			631
							4762	9									
07	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	945	1	9057	2	N	2993	2928	1			696
							3292	9									
08	12245	X	9688	-0-	-2557	-0-	930	1	6089	2	N	2426	2584	1			538
							2669	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
03	13485	X	9434	-0-	-4051	-0-	1221	1	7006	2	N	1097	1212	1			667
							1207	9									
04	12750	X	3311	-0-	-9439	-0-	1214	1	1310	2	N	715	729	1			653
							787	9									
05	11129	X	2229	-0-	-8900	-0-	407	1	1192	2	N	573	371	1			855
							630	9									
06	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	1052	1	8786	2	N	1135	1463	1			527
							1249	9									
07	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	1271	1	12254	2	N	1379	1099	1			807
							1517	9									
08	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	1271	1	8532	2	N	1270	1284	1			793
							1397	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	8977	-0-		-4725	-0-	1221	1	6781	2	Y	886	1028	0			299
								975	9									
04	13260	X	4644	-0-		-8616	-0-	436	1	3990	2	Y	198	392	0			105
								218	9									
05	13702	X	13684	-0-		-18	-0-	1188	1	10307	2	Y	1990	1364	0			731
								2189	9									
06	12750	X	11873	-0-		-877	-0-	1230	1	8880	2	Y	1603	1604	0			730
								1763	9									
07	13728	X	13728	-0-		-0-	-0-	1271	1	10482	2	Y	1795	1910	0			615
								1975	9									
08	13671	X	9972	-0-		-3699	-0-	991	1	7419	2	Y	1420	1449	0			586
								1562	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27032	X	23388	-0-		-3644	-0-	1198	1	17360	2	N	4391	3492	1			2106
								4830	9									
04	26160	X	22649	-0-		-3511	-0-	1230	1	17100	2	N	3926	5357	1			675
								4319	9									
05	27032	X	22778	-0-		-4254	-0-	1166	1	17030	2	N	4165	3795	1			1045
								4582	9									
06	24660	X	16579	-0-		-8081	-0-	759	1	12267	2	N	3230	3317	1			958
								3553	9									
07	23777	X	22164	-0-		-1613	-0-	1132	1	16666	2	N	3969	4081	1			846
								4366	9									
08	23405	X	22057	-0-		-1348	-0-	1177	1	16427	2	N	4048	3745	1			1149
								4453	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	14465	-0-		-353	-0-	1188	1	10639	2	N	2398	2214	1			971
								2638	9									
04	14430	X	12187	-0-		-2243	-0-	1216	1	8605	2	N	2151	2632	1			490
								2366	9									
05	14911	X	7076	-0-		-7835	-0-	574	1	5125	2	N	1252	743	1			999
								1377	9									
06	14430	X	10611	-0-		-3819	-0-	1058	1	7383	2	N	1973	2235	1	1	8	736
								2170	9									
07	14477	X	9480	-0-		-4997	-0-	1083	1	6601	2	N	1633	1861	1			508
								1796	9									
08	16826	X	16826	-0-		-0-	-0-	1242	1	12792	2	N	2538	2259	1			787
								2792	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7894	X	7894	-0-		-0-	-0-	1213	1	4906	2	Y	1614	1386	0			519
								1775	9									
04	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	1229	1	2741	2	Y	1420	1447	0			492
								1562	9									
*05	5757	X	5757	-0-		-0-	-0-	1224	1	2971	2	Y	1420	1532	0			380
								1562	9									
06	5557	X	5557	-0-		-0-	-0-	1195	1	2904	2	Y	1325	1149	0			556
								1458	9									
07	1524	X	1524	-0-		-0-	-0-	1102	1	422	9	Y	384	646	0			294
08	12215	X	12215	-0-		-0-	-0-	28	1	9695	2	Y	2265	1564	0			995
								2492	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	981 1687	1 9	2351	2	Y	1534	1617	0			493
04	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1229 2432	1 9	4335	2	Y	2211	1938	0			766
*05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1207 1876	1 9	4953	2	Y	1705	2015	0			456
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	1208 1863	1 9	5066	2	Y	1694	1439	0			711
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1209 1636	1 9	4547	2	Y	1487	1058	0			1140
08	8277	X	6281	-0-	-1996	-0-	819 1568	1 9	3894	2	Y	1425	1939	0			626

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
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	1230 1669	1 9	7692	2	Y	1517	1560	0			549
04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	1100 1669	1 9	7863	2	Y	1517	1499	0			567
05	10757	X	10494	-0-	-263	-0-	1115 1516	1 9	7863	2	Y	1378	1485	0			460
06	10410	X	10357	-0-	-53	-0-	1043 1326	1 9	7988	2	Y	1205	1341	0			324
07	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	1201 1473	1 9	9151	2	Y	1339	1179	0			484
08	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	1193 1409	1 9	9340	2	Y	1281	1253	0			512

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
03	32829	X	20052	-0-	-12777	-0-	267 3458	1 9	16327	2	Y	3144	3268	0			244
04	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	832 5805	1 9	29862	2	Y	5277	5298	0			223
05	34824	X	34824	-0-	-0-	-0-	713 8613	1 9	25498	2	Y	7830	7841	0			212
06	28404	X	28404	-0-	-0-	-0-	307 4256	1 9	23841	2	Y	3869	3787	0			294
07	35185	X	31550	-0-	-3635	-0-	335 4360	1 9	26855	2	Y	3964	3927	0			331
08	34720	X	27221	-0-	-7499	-0-	882 4423	1 9	21916	2	Y	4021	4065	0			287

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	1131 8091	1 9	15450	2	Y	7355	7167	0			571
04	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	1034 7010	1 9	13972	2	Y	6373	6674	0			270
05	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	1281 2605	1 9	19762	2	Y	2368	2574	0			64
06	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	401 4256	1 9	10885	2	Y	3869	3639	0			294
07	13268	X	3301	-0-	-9967	-0-	88 2938	1 9	275	2	Y	2671	2742	0			223
08	24676	X	18508	-0-	-6168	-0-	466 4189	1 9	13853	2	Y	3808	3760	0			271

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19416	X	19416	-0-		-0-	-0-	980	1	15075	2	Y	3055	3095	0	164
								3361	9							
04	25045	X	25045	-0-		-0-	-0-	1016	1	19966	2	Y	3694	3622	0	236
								4063	9							
05	26591	X	26591	-0-		-0-	-0-	1095	1	21051	2	Y	4041	4038	0	239
								4445	9							
06	23816	X	23816	-0-		-0-	-0-	1065	1	18641	2	Y	3736	3633	0	342
								4110	9							
07	21526	X	21526	-0-		-0-	-0-	1058	1	16444	2	Y	3658	3775	0	225
								4024	9							
08	21638	X	19147	-0-		-2491	-0-	815	1	15011	2	Y	3019	2942	0	302
								3321	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18600	X	18600	-0-		-0-	-0-	1042	1	13016	2	Y	4129	4162	0	221
								4542	9							
04	21894	X	21894	-0-		-0-	-0-	1136	1	16781	2	Y	3615	3605	0	231
								3977	9							
05	22270	X	22270	-0-		-0-	-0-	1137	1	17144	2	Y	3626	3642	0	215
								3989	9							
06	20409	X	20409	-0-		-0-	-0-	1095	1	15665	2	Y	3317	3228	0	304
								3649	9							
07	16319	X	16319	-0-		-0-	-0-	1123	1	12108	2	Y	2807	2938	0	173
								3088	9							
08	17856	X	14368	-0-		-3488	-0-	985	1	10737	2	Y	2405	2338	0	240
								2646	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52824	X	47046	-0-		-5778	-0-	1553	1	39418	2	Y	5523	5643	0	428
								6075	9							
04	71575	X	71575	-0-		-0-	-0-	1332	1	60528	2	Y	8832	8886	0	374
								9715	9							
05	52824	X	48517	-0-		-4307	-0-	1313	1	38882	2	Y	7565	7734	0	205
								8322	9							
06	51120	X	49331	-0-		-1789	-0-	409	1	40352	2	Y	7791	7404	0	592
								8570	9							
07	62201	X	62201	-0-		-0-	-0-	403	1	53337	2	Y	7692	7641	0	643
								8461	9							
08	55304	X	51044	-0-		-4260	-0-	882	1	42764	2	Y	6725	6889	0	479
								7398	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49760	X	49760	-0-		-0-	-0-	277	1	41753	2	Y	7027	7071	0	204
								7730	9							
04	47850	X	45342	-0-		-2508	-0-	266	1	37544	2	Y	6847	6567	0	484
								7532	9							
05	49445	X	46085	-0-		-3360	-0-	292	1	38257	2	Y	6851	7037	0	298
								7536	9							
06	47850	X	45047	-0-		-2803	-0-	281	1	37594	2	Y	6520	6331	0	487
								7172	9							
07	49445	X	43229	-0-		-6216	-0-	315	1	36202	2	Y	6102	6110	0	479
								6712	9							
08	40379	X	40379	-0-		-0-	-0-	367	1	32937	2	Y	6432	6446	0	465
								7075	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
03	44888	X	38331	-0-	-6557	-0-	275	1	33048	2	Y	4553	4580	0			132
							5008	9									
04	43440	X	34311	-0-	-9129	-0-	262	1	31357	2	Y	2447	2406	0			173
							2692	9									
05	42501	X	33535	-0-	-8966	-0-	286	1	29549	2	Y	3364	3391	0			146
							3700	9									
06	41130	X	25154	-0-	-15976	-0-	259	1	20311	2	Y	4167	4002	0			311
							4584	9									
07	41633	X	33197	-0-	-8436	-0-	306	1	28925	2	Y	3605	3633	0			283
							3966	9									
08	32488	X	30196	-0-	-2292	-0-	365	1	26267	2	Y	3240	3289	0			234
							3564	9									

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69347	X	44902	-0-	-24445	-0-	1673	1	34475	2	Y	7958	8072	0			617
							8754	9									
04	67110	X	63973	-0-	-3137	-0-	1300	1	51857	2	Y	9833	10034	0			416
							10816	9									
05	69347	X	54452	-0-	-14895	-0-	1310	1	42869	2	Y	9339	9502	0			253
							10273	9									
06	53970	X	50822	-0-	-3148	-0-	403	1	41880	2	Y	7763	7426	0			590
							8539	9									
07	66092	X	51177	-0-	-14915	-0-	424	1	42923	2	Y	7118	7113	0			595
							7830	9									
08	66092	X	43887	-0-	-22205	-0-	838	1	35347	2	Y	7002	7098	0			499
							7702	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73253	X	57210	-0-	-16043	-0-	31	1	47688	2	Y	8628	8566	0			250
							9491	9									
04	61020	X	52860	-0-	-8160	-0-	29	1	43644	2	Y	8352	8011	0			591
							9187	9									
05	63054	X	53569	-0-	-9485	-0-	30	1	45671	2	Y	7153	7433	0			311
							7868	9									
06	61020	X	51002	-0-	-10018	-0-	30	1	44650	2	Y	5747	5629	0			429
							6322	9									
07	57195	X	48043	-0-	-9152	-0-	30	1	42449	2	Y	5058	5090	0			397
							5564	9									
08	46996	X	44386	-0-	-2610	-0-	29	1	39328	2	Y	4572	4638	0			331
							5029	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71548	X	52268	-0-	-19280	-0-	31	1	42905	2	Y	8484	8455	0			246
							9332	9									
04	65790	X	49061	-0-	-16729	-0-	29	1	40707	2	Y	7568	7279	0			535
							8325	9									
05	56947	X	51400	-0-	-5547	-0-	31	1	43251	2	Y	7380	7594	0			321
							8118	9									
06	50910	X	50122	-0-	-788	-0-	30	1	43187	2	Y	6277	6129	0			469
							6905	9									
07	52266	X	48837	-0-	-3429	-0-	30	1	40670	2	Y	7397	7285	0			581
							8137	9									
08	45483	X	45483	-0-	-0-	-0-	29	1	38470	2	Y	6349	6471	0			459
							6984	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75950	X	72358	-0-		-3592	-0-		31	1	63520	2	Y	8006	8027	0			142
									8807	9									
04	73500	X	52443	-0-		-21057	-0-		27	1	45332	2	Y	6440	6138	0			444
									7084	9									
05	75950	X	20973	-0-		-54977	-0-		16	1	16692	2	Y	3877	3876	0			445
									4265	9									
06	73500	X	49432	-0-		-24068	-0-		28	1	41051	2	Y	7594	7905	0			134
									8353	9									
07	72354	X	41159	-0-		-31195	-0-		22	1	35091	2	Y	5496	5564	0			66
									6046	9									
08	47926	X	34388	-0-		-13538	-0-		17	1	29776	2	Y	4177	4185	0			58
									4595	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79826	X	79826	-0-		-0-	-0-		31	1	66891	2	Y	11731	11772	0			208
									12904	9									
04	61869	X	61869	-0-		-0-	-0-		27	1	52184	2	Y	8780	8383	0			605
									9658	9									
05	51739	X	12253	-0-		-39486	-0-		12	1	9023	2	Y	2925	3194	0			336
									3218	9									
06	50070	X	40171	-0-		-9899	-0-		1539	1	29810	2	Y	8020	8215	0			141
									8822	9									
07	51739	X	35203	-0-		-16536	-0-		1582	1	22389	2	Y	10211	10230	0			122
									11232	9									
08	41819	X	30298	-0-		-11521	-0-		1273	1	21484	2	Y	6855	6882	0			95
									7541	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127100	X	74690	-0-		-52410	-0-		31	1	64432	2	Y	9297	9318	0			165
									10227	9									
04	85710	X	44016	-0-		-41694	-0-		26	1	37455	2	Y	5941	5696	0			410
									6535	9									
05	79484	X	8261	-0-		-71223	-0-		9	1	6295	2	Y	1779	1984	0			205
									1957	9									
06	76920	X	32025	-0-		-44895	-0-		1539	1	22042	2	Y	7676	7746	0			135
									8444	9									
07	79484	X	36963	-0-		-42521	-0-		1532	1	25750	2	Y	8801	8831	0			105
									9681	9									
08	27962	X	22235	-0-		-5727	-0-		1022	1	15232	2	Y	5437	5467	0			75
									5981	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152892	X	92344	-0-		-60548	-0-		31	1	77853	2	Y	13145	13210	0			233
									14460	9									
04	123660	X	3354	-0-		-120306	-0-		2	1	2491	2	Y	783	962	0			54
									861	9									
05	106888	X	8552	-0-		-98336	-0-		10	1	4702	2	Y	3491	3144	0			401
									3840	9									
06	103440	X	17680	-0-		-85760	-0-		25	1	14973	2	Y	2438	2796	0			43
									2682	9									
07	102114	X	51199	-0-		-50915	-0-		61	1	40153	2	Y	9986	9910	0			119
									10985	9									
08	77004	X	33734	-0-		-43270	-0-		192	1	24670	2	Y	8065	8072	0			112
									8872	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
03	132847	X	132847	-0-	-0-	-0-	31	1	109938	2	Y	20798	20858	0			368
							22878	9									
04	78600	X	4798	-0-	-73802	-0-	2	1	3433	2	Y	1239	1522	0			85
							1363	9									
05	81220	X	-0-	-0-	-81220	-0-					Y	-0-	85	0			-0-
06	78600	X	27591	-0-	-51009	-0-	1043	1	19640	2	Y	6280	6170	0			110
							6908	9									
07	81220	X	49353	-0-	-31867	-0-	1082	1	34851	2	Y	12200	12164	0			146
							13420	9									
08	100533	X	34526	-0-	-66007	-0-	884	1	24015	2	Y	8752	8777	0			121
							9627	9									

TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96317	X	77928	-0-	-18389	-0-	21	1	60465	2	Y	15856	15918	0			181
							17442	9									
04	129433	X	129433	-0-	-0-	-0-	30	1	102524	2	Y	24435	24356	0			260
							26879	9									
05	99169	X	71585	-0-	-27584	-0-	29	1	56384	2	Y	13793	13919	0			134
							15172	9									
06	95970	X	77003	-0-	-18967	-0-	454	1	61865	2	Y	13349	13321	0			162
							14684	9									
07	99169	X	95338	-0-	-3831	-0-	61	1	76850	2	Y	16752	16612	0			302
							18427	9									
08	99169	X	86525	-0-	-12644	-0-	47	1	70431	2	Y	14588	14718	0			172
							16047	9									

TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99169	X	77755	-0-	-21414	-0-	22	1	59784	2	Y	16317	16374	0			186
							17949	9									
04	115129	X	115129	-0-	-0-	-0-	30	1	90374	2	Y	22477	22424	0			239
							24725	9									
05	105160	X	105160	-0-	-0-	-0-	31	1	84121	2	Y	19098	19151	0			186
							21008	9									
06	95970	X	83374	-0-	-12596	-0-	145	1	67540	2	Y	14263	14276	0			173
							15689	9									
07	99169	X	58800	-0-	-40369	-0-	1366	1	44235	2	Y	11999	11956	0			216
							13199	9									
08	99169	X	33530	-0-	-65639	-0-	2362	1	24070	2	Y	6453	6593	0			76
							7098	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46624	X	28808	-0-	-17816	-0-	25	1	22515	2	Y	5698	5711	0			167
							6268	9									
04	40080	X	30159	-0-	-9921	-0-	28	1	23740	2	Y	5810	5704	0			273
							6391	9									
05	41416	X	31514	-0-	-9902	-0-	31	1	24979	2	Y	5913	5972	0			214
							6504	9									
06	40080	X	26820	-0-	-13260	-0-	29	1	21142	2	Y	5135	5258	0			91
							5649	9									
07	31961	X	27244	-0-	-4717	-0-	31	1	21120	2	Y	5539	5394	0			236
							6093	9									
08	24614	X	23873	-0-	-741	-0-	29	1	18485	2	Y	4872	4763	0			345
							5359	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H302BO RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 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
03	53723	X	35921	-0-	-17802	-0-	31 6428	1 9	29462	2	Y	5844	5861	0			171
04	51990	X	32242	-0-	-19748	-0-	30 5684	1 9	26528	2	Y	5167	5096	0			242
05	43679	X	29417	-0-	-14262	-0-	24 4783	1 9	24610	2	Y	4348	4432	0			158
06	42270	X	35741	-0-	-6529	-0-	30 5286	1 9	30425	2	Y	4805	4878	0			85
07	40548	X	33508	-0-	-7040	-0-	31 5064	1 9	28413	2	Y	4604	4493	0			196
08	34565	X	31014	-0-	-3551	-0-	31 4914	1 9	26069	2	Y	4467	4346	0			317

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49735	X	49735	-0-	-0-	-0-	1037 5311	1 9	43387	2	Y	4828	4949	0			259
04	41640	X	24753	-0-	-16887	-0-	1091 3528	1 9	20134	2	Y	3207	3261	0			205
05	43028	X	31750	-0-	-11278	-0-	1151 4195	1 9	26404	2	Y	3814	3793	0			226
06	48120	X	23854	-0-	-24266	-0-	885 2989	1 9	19980	2	Y	2717	2694	0			249
07	49724	X	34954	-0-	-14770	-0-	982 3323	1 9	30649	2	Y	3021	3084	0			186
08	39525	X	23891	-0-	-15634	-0-	1093 2938	1 9	19860	2	Y	2671	2590	0			267

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 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
03	60450	X	29475	-0-	-30975	-0-	1155 6042	1 9	22278	2	Y	5493	5670	0			294
04	45750	X	24147	-0-	-21603	-0-	1055 4084	1 9	19008	2	Y	3713	3770	0			237
05	47275	X	29198	-0-	-18077	-0-	1080 4774	1 9	23344	2	Y	4340	4320	0			257
06	37860	X	22026	-0-	-15834	-0-	822 3383	1 9	17821	2	Y	3075	3050	0			282
07	30566	X	25223	-0-	-5343	-0-	1163 4387	1 9	19673	2	Y	3988	4025	0			245
08	24056	X	20858	-0-	-3198	-0-	1126 3240	1 9	16492	2	Y	2945	2896	0			294

GOODNIGHT 10/11 A WELL #: B201MD RRCID -> 294147 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 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
03	85114	X	85114	-0-	-0-	-0-	29 22859	1 9	62226	2	Y	20781	20998	1			280
04	50631	X	50631	-0-	-0-	-0-	22 13449	1 9	37160	2	Y	12226	12176	0			330
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	330	0			-0-
06	47580	X	1415	-0-	-46165	-0-	1 529	1 9	885	2	Y	481	458	0			23
07	49166	X	4915	-0-	-44251	-0-	3 1163	1 9	3749	2	Y	1057	1031	0			49
08	49166	X	-0-	-0-	-49166	-0-					Y	-0-	49	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 C WELL #: H301DM RRCID -> 294150 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120860	X	120860	-0-	-0-	-0-	31	1	95704	2	Y	22841	22799	0			261
							25125	9									
04	100345	X	100345	-0-	-0-	-0-	30	1	81230	2	Y	17350	17426	0			185
							19085	9									
05	99975	X	93866	-0-	-6109	-0-	31	1	76950	2	Y	15350	15385	0			150
							16885	9									
06	96750	X	42996	-0-	-53754	-0-	447	1	34904	2	Y	6950	7016	0			84
							7645	9									
07	99975	X	1073	-0-	-98902	-0-	1073	1			Y	-0-	84	0			-0-
08	99975	X	2206	-0-	-97769	-0-	1839	1	24	2	Y	312	308	0			4
							343	9									

TXL 37/48 D WELL #: H302DM RRCID -> 294151 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141898	X	56705	-0-	-85193	-0-	22	1	43816	2	Y	11697	11735	0			133
							12867	9									
04	78429	X	78429	-0-	-0-	-0-	30	1	61419	2	Y	15436	15405	0			164
							16980	9									
05	73595	X	73595	-0-	-0-	-0-	31	1	57989	2	Y	14159	14185	0			138
							15575	9									
06	69900	X	26812	-0-	-43088	-0-	2092	1	17918	2	Y	6184	6247	0			75
							6802	9									
07	72230	X	16	-0-	-72214	-0-	16	1			Y	-0-	75	0			-0-
08	72230	X	103	-0-	-72127	-0-	89	1	14	9	Y	13	13	0			-0-

GOODNIGHT 10/11 B WELL #: B101MD RRCID -> 294389 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77412	X	77412	-0-	-0-	-0-	31	1	54029	2	Y	21229	21275	0			286
							23352	9									
04	25020	X	22664	-0-	-2356	-0-	14	1	15205	2	Y	6768	6871	0			183
							7445	9									
05	31707	X	31707	-0-	-0-	-0-	14	1	21885	2	Y	8916	8788	0	1	8	310
							9808	9									
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	Y	100	405	0			5
							110	9									
07	25854	X	3884	-0-	-21970	-0-	7	1	2639	2	Y	1125	1078	0			52
							1238	9									
08	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-	52	0			-0-

TXL 41/44 WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228327	X	59381	-0-	-168946	-0-	1404	1	44275	2	Y	12456	12440	0			178
							13702	9									
04	110430	X	66405	-0-	-44025	-0-	1282	1	52058	2	Y	11877	11911	0			144
							13065	9									
05	114111	X	75448	-0-	-38663	-0-	1265	1	58377	2	Y	14369	14404	0	20	8	89
							15806	9									
06	110430	X	39272	-0-	-71158	-0-	1558	1	26556	2	Y	10144	10114	0	1	8	118
							11158	9									
07	114111	X	62594	-0-	-51517	-0-	1775	1	48185	2	Y	11485	11521	0			82
							12634	9									
08	68634	X	48838	-0-	-19796	-0-	2586	1	36966	2	Y	8442	8360	0			164
							9286	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301BO RRCID -> 294647 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283315	X	113990	-0-		-169325	-0-		29	1	85441	2	Y	25927	25717	0			371
									28520	9									
04	108840	X	57768	-0-		-51072	-0-		1311	1	43034	2	Y	12203	12426	0			148
									13423	9									
05	112468	X	83454	-0-		-29014	-0-		1433	1	62523	2	Y	17725	17739	0	24	8	110
									19498	9									
06	108840	X	76568	-0-		-32272	-0-		1375	1	59440	2	Y	14321	14262	0	2	8	167
									15753	9									
07	112468	X	81956	-0-		-30512	-0-		1064	1	66359	2	Y	13212	13285	0			94
									14533	9									
08	112468	X	80056	-0-		-32412	-0-		676	1	66572	2	Y	11644	11512	0			226
									12808	9									

TXL 41/44 WELL #: H301AP RRCID -> 294648 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9476 - 19620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242441	X	66250	-0-		-176191	-0-		1423	1	50202	2	Y	13295	13265	0			190
									14625	9									
04	98430	X	63347	-0-		-35083	-0-		1251	1	49490	2	Y	11460	11511	0			139
									12606	9									
05	101711	X	61491	-0-		-40220	-0-		1347	1	47022	2	Y	11929	11978	0	16	8	74
									13122	9									
06	98430	X	48991	-0-		-49439	-0-		1187	1	36804	2	Y	10000	9956	0	1	8	117
									11000	9									
07	101711	X	46656	-0-		-55055	-0-		1395	1	35486	2	Y	8886	8940	0			63
									9775	9									
08	66247	X	36804	-0-		-29443	-0-		1104	1	28548	2	Y	6502	6439	0			126
									7152	9									

TXL 41/44 WELL #: H302BO RRCID -> 294649 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9604 - 19744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218202	X	58927	-0-		-159275	-0-		1472	1	44110	2	Y	12132	12112	0			173
									13345	9									
04	105990	X	45391	-0-		-60599	-0-		1033	1	35259	2	Y	8272	8345	0			100
									9099	9									
05	109523	X	96736	-0-		-12787	-0-		711	1	76664	2	Y	17601	17567	0	24	8	110
									19361	9									
06	105990	X	87570	-0-		-18420	-0-		1143	1	71676	2	Y	13410	13362	0	2	8	156
									14751	9									
07	109523	X	91947	-0-		-17576	-0-		964	1	76279	2	Y	13367	13428	0			95
									14704	9									
08	96751	X	85323	-0-		-11428	-0-		608	1	73433	2	Y	10256	10152	0			199
									11282	9									

TXL 40/45 WELL #: H302DM RRCID -> 294663 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9472 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202534	X	27562	-0-		-174972	-0-		567	1	20965	2	Y	5482	5560	0			78
									6030	9									
04	94320	X	55037	-0-		-39283	-0-		1056	1	39932	2	Y	12772	12695	0			155
									14049	9									
05	97464	X	46373	-0-		-51091	-0-		1146	1	33077	2	Y	11045	11116	0	15	8	69
									12150	9									
06	94320	X	32209	-0-		-62111	-0-		868	1	23462	2	Y	7163	7147	0	1	8	84
									7879	9									
07	97464	X	75884	-0-		-21580	-0-		31	1	61347	2	Y	13187	13177	0			94
									14506	9									
08	66439	X	66439	-0-		-0-	-0-		31	1	52868	2	Y	12309	12164	0			239
									13540	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H302CN RRCID -> 294667 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127520	X	45209	-0-	-82311	-0-	704	1	35093	2	Y	8556	8498	0			122
							9412	9									
04	61200	X	44671	-0-	-16529	-0-	337	1	32854	2	Y	10436	10431	0			127
							11480	9									
05	68145	X	68145	-0-	-0-	-0-	31	1	51541	2	Y	15066	15078	0	21	8	94
							16573	9									
06	71225	X	71225	-0-	-0-	-0-	30	1	56195	2	Y	13636	13569	0	2	8	159
							15000	9									
07	64960	X	64960	-0-	-0-	-0-	31	1	53521	2	Y	10371	10456	0			74
							11408	9									
08	63240	X	63125	-0-	-115	-0-	31	1	51606	2	Y	10444	10315	0			203
							11488	9									

TXL 41/44 WELL #: H301CN RRCID -> 294671 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181383	X	42237	-0-	-139146	-0-	813	1	31029	2	Y	9450	9466	0			135
							10395	9									
04	93180	X	20289	-0-	-72891	-0-	1230	1	12800	2	Y	5690	5756	0			69
							6259	9									
05	96286	X	63777	-0-	-32509	-0-	1291	1	47347	2	Y	13763	13727	0	19	8	86
							15139	9									
06	93180	X	70625	-0-	-22555	-0-	857	1	55470	2	Y	12998	12930	0	2	8	152
							14298	9									
07	96286	X	61964	-0-	-34322	-0-	1662	1	45353	2	Y	13590	13645	0			97
							14949	9									
08	63767	X	55288	-0-	-8479	-0-	1943	1	42913	2	Y	9484	9397	0			184
							10432	9									

TXL 41/44 WELL #: H301DM RRCID -> 294808 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		12348	-0-	12348	12348	9561	2	2787	9	Y	2534	2503	0			31
05	62034	X	49686	-0-	-12348	-0-	23	1	36116	2	Y	12315	12252	0	17	8	77
							13547	9									
06	75750	X	66499	-0-	-9251	-0-	30	1	50282	2	Y	14715	14618	0	2	8	172
							16187	9									
07	92078	X	92078	-0-	-0-	-0-	31	1	72315	2	Y	17938	17983	0			127
							19732	9									
08	83588	X	83588	-0-	-0-	-0-	31	1	65772	2	Y	16168	15981	0			314
							17785	9									

TXL 41/44 WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156358	X	56940	-0-	-99418	-0-	19	1	41490	2	Y	14028	13916	0			201
							15431	9									
04	81450	X	22954	-0-	-58496	-0-	410	1	15820	2	Y	6113	6240	0			74
							6724	9									
05	84165	X	77424	-0-	-6741	-0-	715	1	58282	2	Y	16752	16699	0	23	8	104
							18427	9									
06	83053	X	83053	-0-	-0-	-0-	994	1	63605	2	Y	16776	16682	0	2	8	196
							18454	9									
07	85577	X	85577	-0-	-0-	-0-	911	1	66851	2	Y	16195	16276	0			115
							17815	9									
08	80677	X	80677	-0-	-0-	-0-	776	1	65527	2	Y	13067	12928	0			254
							14374	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		16441	-0-	16441	16441	13118	2	3323	9	N	3021	2984	0			37
05	DELQ PR		135577	-0-	135577	152018	31	1	101814	2	N	30665	30469	0	42	8	191
							33732	9									
06	228208	X	76190	-0-	-152018	-0-	22	1	59114	2	N	15504	15512	0	2	8	181
							17054	9									
07	123752	X	102352	-0-	-21400	-0-	31	1	78581	2	N	21582	21610	0			153
							23740	9									
08	123752	X	90227	-0-	-33525	-0-	31	1	70274	2	N	18111	17912	0			352
							19922	9									

TXL 40/45 WELL #: H301DM RRCID -> 295079 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129858	X	27850	-0-	-102008	-0-	2034	1	17727	2	Y	7354	7341	0			105
							8089	9									
04	48510	X	29495	-0-	-19015	-0-	347	1	20819	2	Y	7572	7585	0			92
							8329	9									
05	50127	X	37941	-0-	-12186	-0-	31	1	27359	2	Y	9592	9611	0	13	8	60
							10551	9									
06	48510	X	39668	-0-	-8842	-0-	30	1	31512	2	Y	7387	7360	0	1	8	86
							8126	9									
07	50127	X	41672	-0-	-8455	-0-	31	1	34621	2	Y	6382	6423	0			45
							7020	9									
08	50127	X	40006	-0-	-10121	-0-	31	1	32521	2	Y	6776	6689	0			132
							7454	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201DM RRCID -> 295444 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8495 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		85569	-0-	85569	85569	57634	2	27935	9	Y	25395	25229	0			166
06	SHUT IN		52612	-0-	52612	138181	16	1	35598	2	Y	15453	15454	0			165
							16998	9									
07	SHUT IN		73659	-0-	73659	211840	1041	1	49254	2	Y	21240	21248	0			157
							23364	9									
08	SHUT IN		60978	-0-	60978	272818	961	1	42826	2	Y	15628	15618	0			167
							17191	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201CN RRCID -> 295445 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		91904	-0-	91904	91904	62899	2	29005	9	Y	26368	26196	0			172
06	SHUT IN		65132	-0-	65132	157036	14	1	44273	2	Y	18950	18920	0			202
							20845	9									
07	SHUT IN		84344	-0-	84344	241380	31	1	59775	2	Y	22307	22344	0			165
							24538	9									
08	SHUT IN		51258	-0-	51258	292638	22	1	39036	2	Y	11091	11137	0			119
							12200	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		67828	-0-	67828	67828	47753	2	20075	9	Y	18250	18131	0			119
06	SHUT IN		68640	-0-	68640	136468	23	1	50072	2	Y	16859	16798	0			180
							18545	9									
07	SHUT IN		60589	-0-	60589	197057	826	1	45426	2	Y	13034	13118	0			96
							14337	9									
08	SHUT IN		63751	-0-	63751	260808	1540	1	51282	2	Y	9935	9925	0			106
							10929	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302CN RRCID -> 295494 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9153 - 14079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		84216	-0-	84216	84216	59127	2	25089	9	Y	22808	22659	0			149
06	SHUT IN		66666	-0-	66666	150882	19	1	48113	2	Y	16849	16819	0			179
							18534	9									
07	SHUT IN		66792	-0-	66792	217674	28	1	49674	2	Y	15536	15600	0			115
							17090	9									
08	SHUT IN		59691	-0-	59691	277365	426	1	45238	2	Y	12752	12730	0			137
							14027	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		53739	-0-	53739	53739	37896	2	15843	9	Y	14403	14309	0			94
06	SHUT IN		66635	-0-	66635	120374	469	1	50449	2	Y	14288	14230	0			152
							15717	9									
07	SHUT IN		50481	-0-	50481	170855	1030	1	37714	2	Y	10670	10743	0			79
							11737	9									
08	SHUT IN		51913	-0-	51913	222768	876	1	39762	2	Y	10250	10219	0			110
							11275	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		34749	-0-	34749	34749	25	1	24200	2	Y	9567	9399	0			168
							10524	9									
07	102560	X	67811	-0-	-34749	-0-	30	1	46710	2	Y	19155	19094	0			229
							21071	9									
08	53661	X	52817	-0-	-844	-0-	28	1	36690	2	Y	14635	14661	0			203
							16099	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		32325	-0-	32325	32325	21	1	23056	2	Y	8407	8259	0			148
							9248	9									
07	111716	X	79391	-0-	-32325	-0-	30	1	58096	2	Y	19332	19249	0			231
							21265	9									
08	91709	X	91709	-0-	-0-	-0-	28	1	67073	2	Y	22371	22292	0			310
							24608	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		43617	-0-	43617	43617	21	1	31972	2	Y	10567	10381	0			186
							11624	9									
07	124968	X	81351	-0-	-43617	-0-	30	1	60022	2	Y	19363	19318	0			231
							21299	9									
08	87750	X	87750	-0-	-0-	-0-	28	1	64341	2	Y	21255	21191	0			295
							23381	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201DM RRCID -> 295692 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9242 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		30345	-0-	30345	30345	21	1	20522	2	N	8911	8754	0			157
							9802	9									
07	89509	X	59164	-0-	-30345	-0-	30	1	40820	2	N	16649	16607	0			199
							18314	9									
08	79056	X	79056	-0-	-0-	-0-	31	1	53286	2	N	23399	23274	0			324
							25739	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301CN RRCID -> 295700 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		46897	-0-	46897	46897	25	1	34427	2	N	11314	11115	0			199
							12445	9									
07	123938	X	77041	-0-	-46897	-0-	30	1	57087	2	N	18113	18096	0			216
							19924	9									
08	79584	X	79584	-0-	-0-	-0-	28	1	59726	2	N	18027	17993	0			250
							19830	9									

PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
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-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	575130					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2023

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17003					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					Y	-0-					-0-
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-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	113607					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
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-

GELLER 54-2 SB UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXTAIL 54-2-40 SB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

03	2294 X	218	-0-	-2076	-0-	171	3	47	9	Y	43	188	1			115
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					115
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					115
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					115
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					115
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	4984	-0-	-7106	-0-	354	1	3463	3	Y	1042	1065	0			37
							21	4	1146	9							
04	11700	X	8031	-0-	-3669	-0-	421	1	5770	3	Y	1653	1631	0			59
							22	4	1818	9							
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	569	1	9070	3	Y	2664	2639	0			84
							28	4	2930	9							
06	11700	X	11584	-0-	-116	-0-	544	1	8472	3	Y	2287	2295	0			76
							52	4	2516	9							
07	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	565	1	7962	3	Y	2318	2325	0			69
							18	4	2550	9							
08	12586	X	10944	-0-	-1642	-0-	556	1	7931	3	Y	2223	2222	0			70
							12	4	2445	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26412	X	19945	-0-	-6467	-0-	82	1	15877	3	Y	3560	3530	0			127
							70	4	3916	9							
04	23490	X	11572	-0-	-11918	-0-	56	1	9043	3	Y	2222	2269	0			80
							29	4	2444	9							
05	21917	X	17184	-0-	-4733	-0-	64	1	13826	3	Y	2966	2953	0			93
							31	4	3263	9							
06	19920	X	19324	-0-	-596	-0-	69	1	15672	3	Y	3192	3179	0			106
							72	4	3511	9							
07	19933	X	14664	-0-	-5269	-0-	69	1	11323	3	Y	2954	2972	0			88
							23	4	3249	9							
08	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	105	1	16856	3	Y	3784	3753	0			119
							21	4	4162	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24893	X	18745	-0-	-6148	-0-	101	1	13745	3	N	4375	4352	0			156
							86	4	4813	9							
04	19590	X	17617	-0-	-1973	-0-	100	1	13123	3	N	3947	3961	0			142
							52	4	4342	9							
05	17484	X	17050	-0-	-434	-0-	88	1	12401	3	N	4107	4120	0			129
							43	4	4518	9							
06	18120	X	17841	-0-	-279	-0-	84	1	13341	3	N	3934	3933	0			130
							89	4	4327	9							
07	18724	X	17401	-0-	-1323	-0-	90	1	13004	3	N	3888	3902	0			116
							30	4	4277	9							
08	18724	X	17997	-0-	-727	-0-	105	1	13694	3	N	3797	3794	0			119
							21	4	4177	9							

PDC PERMIAN, INC. 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8993 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	6	6	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 9U WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 9194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		16898	-0-	16898	16898	249	1	13974	2	Y	2432	2336	0	14	8	82
							2675	9									
*07	SHUT IN		81465	-0-	81465	98363	1075	1	67639	2	Y	11592	11209	0	16	8	449
							12751	9									
08	SHUT IN		139554	-0-	139554	237917	1467	1	119369	2	Y	17005	16719	0	108	8	627
							12	4	18706	9							

BUCKSKIN STATE 1003 10U WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 8988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6532	-0-	6532	6532	160	1	5374	2	Y	907	849	0	28	8	30
							998	9									
*07	SHUT IN		28969	-0-	28969	35501	608	1	24063	2	Y	3907	3744	0	43	8	150
							4298	9									
08	SHUT IN		49942	-0-	49942	85443	728	1	42467	2	Y	6133	5694	0	375	8	214
							1	4	6746	9							

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

03	48174	X	27415	-0-	-20759	-0-	1233	1	20899	2	Y	4726	4942	1	73	8	398
							84	4	5199	9							
04	46620	X	20552	-0-	-26068	-0-	1310	1	15004	2	Y	3730	3514	1	99	8	515
							135	4	4103	9							
05	48174	X	24019	-0-	-24155	-0-	1254	1	17932	2	Y	4381	4154	1	79	8	663
							14	4	4819	9							
06	35250	X	14921	-0-	-20329	-0-	821	1	11869	2	Y	1969	2155	1	104	8	373
							65	4	2166	9							
07	34162	X	15341	-0-	-18821	-0-	989	1	11709	2	Y	2330	2141	1	126	8	436
							80	4	2563	9							
*08	36019	X	36019	-0-	-0-	-0-	2245	1	27098	2	Y	5895	5226	1	69	8	1036
							191	4	6485	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

03	37293	X	30984	-0-	-6309	-0-	1496	1	23831	2	Y	5072	5231	1	112	8	421
							78	4	5579	9							
04	36090	X	15714	-0-	-20376	-0-	1132	1	11874	2	Y	2253	2200	1	152	8	322
							230	4	2478	9							
05	37293	X	15055	-0-	-22238	-0-	868	1	12179	2	Y	1815	1738	1	122	8	277
							11	4	1997	9							
06	32730	X	10176	-0-	-22554	-0-	645	1	8039	2	Y	1322	1258	1	123	8	218
							38	4	1454	9							
07	33821	X	6985	-0-	-26836	-0-	448	1	5174	2	Y	1196	1037	1	166	8	211
							47	4	1316	9							
08	30628	X	954	-0-	-29674	-0-	66	1	765	2	Y	110	192	1	91	8	38
							2	4	121	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26133	X	20569	-0-		-5564	-0-	424	1	133	4	Y	3549	3505	1	38	8	69
								16108	8	3904	9							
04	25920	X	17049	-0-		-8871	-0-	462	1	13210	2	Y	3058	2994	1	45	8	88
								13	4	3364	9							
05	26784	X	16030	-0-		-10754	-0-	536	1	12446	2	Y	2751	2728	1	29	8	82
								22	4	3026	9							
06	25920	X	17400	-0-		-8520	-0-	643	1	13455	2	Y	2892	2820	1	42	8	112
								121	4	3181	9							
07	21545	X	10971	-0-		-10574	-0-	380	1	8079	2	Y	2138	2146	1	37	8	67
								160	4	2352	9							
08	20584	X	11791	-0-		-8793	-0-	404	1	8500	2	Y	2447	2396	1	33	8	85
								195	4	2692	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104377	X	96960	-0-		-7417	-0-	2124	1	80822	2	Y	12681	12616	1	56	8	354
								65	4	13949	9							
04	101010	X	84057	-0-		-16953	-0-	1944	1	70761	2	Y	10304	10253	1	83	8	322
								18	4	11334	9							
05	104377	X	73964	-0-		-30413	-0-	1825	1	62642	2	Y	8600	8564	1	66	8	292
								37	4	9460	9							
06	101010	X	62703	-0-		-38307	-0-	1671	1	52840	2	Y	7408	7290	1	63	8	347
								43	4	8149	9							
07	104377	X	54465	-0-		-49912	-0-	1704	1	46146	2	Y	5748	5714	1	96	8	285
								292	4	6323	9							
08	96968	X	48276	-0-		-48692	-0-	1502	1	40954	2	Y	5247	5229	1	53	8	250
								48	4	5772	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98704	X	89277	-0-		-9427	-0-	1918	1	73125	2	Y	12886	12831	1	60	8	360
								59	4	14175	9							
04	95520	X	72744	-0-		-22776	-0-	1647	1	60112	2	Y	9971	9937	1	82	8	312
								17	4	10968	9							
05	98704	X	65864	-0-		-32840	-0-	1594	1	54790	2	Y	8582	8537	1	66	8	291
								40	4	9440	9							
06	95520	X	63248	-0-		-32272	-0-	1673	1	52902	2	Y	7846	7700	1	70	8	367
								42	4	8631	9							
07	98704	X	43954	-0-		-54750	-0-	1262	1	36741	2	Y	5322	5329	1	94	8	266
								97	4	5854	9							
08	89280	X	45637	-0-		-43643	-0-	1378	1	37884	2	Y	5756	5698	1	52	8	272
								43	4	6332	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122109	X	99233	-0-		-22876	-0-	2134	1	82131	2	Y	13559	13506	1	56	8	379
								53	4	14915	9							
04	118170	X	92229	-0-		-25941	-0-	2117	1	77120	2	Y	11793	11727	1	77	8	368
								20	4	12972	9							
05	122109	X	84642	-0-		-37467	-0-	2073	1	71149	2	Y	10342	10297	1	62	8	351
								44	4	11376	9							
06	118170	X	72346	-0-		-45824	-0-	1927	1	60921	2	Y	8589	8476	1	60	8	404
								50	4	9448	9							
07	117087	X	64609	-0-		-52478	-0-	1911	1	54262	2	Y	7548	7494	1	84	8	374
								133	4	8303	9							
08	99231	X	66052	-0-		-33179	-0-	2033	1	55375	2	Y	7794	7752	1	46	8	370
								71	4	8573	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107570	X	62247	-0-		-45323	-0-	1251	1	47369	2	Y	12103	11981	1	104	8	237
								314	4	13313	9							
04	104100	X	46405	-0-		-57695	-0-	1240	1	35408	2	Y	8839	8703	1	117	8	256
								34	4	9723	9							
05	107570	X	39646	-0-		-67924	-0-	1340	1	29880	2	Y	7609	7564	1	75	8	226
								56	4	8370	9							
06	70410	X	30679	-0-		-39731	-0-	1077	1	22761	2	Y	5920	5835	1	80	8	231
								329	4	6512	9							
07	64511	X	29881	-0-		-34630	-0-	1108	1	22210	2	Y	5556	5526	1	89	8	172
								451	4	6112	9							
08	62248	X	26513	-0-		-35735	-0-	979	1	19413	2	Y	5182	5095	1	79	8	180
								421	4	5700	9							

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102269	X	55039	-0-		-47230	-0-	1115	1	41445	2	Y	11239	11189	1	84	8	221
								116	4	12363	9							
04	98970	X	48964	-0-		-50006	-0-	1260	1	36215	2	Y	10414	10229	1	106	8	300
								34	4	11455	9							
05	102269	X	38612	-0-		-63657	-0-	1192	1	28165	2	Y	8364	8346	1	68	8	250
								55	4	9200	9							
06	79740	X	32543	-0-		-47197	-0-	1107	1	23333	2	Y	7048	6946	1	77	8	275
								350	4	7753	9							
07	73749	X	30635	-0-		-43114	-0-	1063	1	21723	2	Y	6750	6721	1	94	8	210
								424	4	7425	9							
08	55025	X	26969	-0-		-28056	-0-	964	1	19139	2	Y	5867	5789	1	84	8	204
								412	4	6454	9							

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082

SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117397	X	108235	-0-		-9162	-0-	510	1	102142	3	Y	4939	4822	0			624
								150	4	5433	9							
04	109080	X	94178	-0-		-14902	-0-	318	1	88965	3	Y	4251	4233	0			642
								219	4	4676	9							
05	108811	X	108811	-0-		-0-	-0-	406	1	103324	3	Y	4095	4082	0			655
								576	4	4505	9							
06	119808	X	119808	-0-		-0-	-0-	514	1	113482	3	Y	4860	4611	0			904
								466	4	5346	9							
07	105567	X	105567	-0-		-0-	-0-	476	1	98165	3	Y	4987	4746	0			1145
								1440	4	5486	9							
08	98187	X	98187	-0-		-0-	-0-	361	1	93139	3	Y	3839	3989	0			995
								464	4	4223	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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
03	90899	X	90899	-0-	-0-	-0-	27	1	80213	3	Y	9484	9412	0			2599
							227	4	10432	9							
04	84789	X	84789	-0-	-0-	-0-	53	1	73651	3	Y	8733	8582	0			2750
							1479	4	9606	9							
05	85814	X	85814	-0-	-0-	-0-	42	1	76230	3	Y	8575	8740	0			2585
							109	4	9433	9							
06	80360	X	80360	-0-	-0-	-0-	31	1	70507	3	Y	8098	7648	0			3035
							914	4	8908	9							
07	82914	X	82914	-0-	-0-	-0-	32	1	73406	3	Y	8137	8167	0			3005
							525	4	8951	9							
*08	82215	X	82215	-0-	-0-	-0-	50	1	73281	3	Y	7786	7587	0			3204
							319	4	8565	9							

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
03	77907	X	77907	-0-	-0-	-0-	347	1	69767	3	Y	6992	6822	0			882
							102	4	7691	9							
04	74979	X	74979	-0-	-0-	-0-	242	1	67669	3	Y	6305	6240	0			947
							132	4	6936	9							
05	77286	X	77286	-0-	-0-	-0-	274	1	69772	3	Y	6229	6183	0			993
							388	4	6852	9							
06	75390	X	72501	-0-	-2889	-0-	297	1	65571	3	Y	5798	5678	0			1113
							255	4	6378	9							
07	80452	X	80452	-0-	-0-	-0-	339	1	73008	3	Y	5695	5484	0			1324
							840	4	6265	9							
08	74746	X	74746	-0-	-0-	-0-	265	1	67996	3	Y	5567	5516	0			1375
							361	4	6124	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107329	X	107329	-0-	-0-	-0-	192	1	94584	3	Y	11411	11233	0			1774
							1	4	12552	9							
04	100520	X	100520	-0-	-0-	-0-	110	1	89135	3	Y	10247	10192	0			1829
							3	4	11272	9							
05	101129	X	101129	-0-	-0-	-0-	127	1	90293	3	Y	9735	9512	0			2052
							10709	9									
06	95910	X	95547	-0-	-363	-0-	98	1	85657	3	Y	8756	8611	0			2197
							160	4	9632	9							
07	95899	X	95899	-0-	-0-	-0-	101	1	86426	3	Y	8432	8134	0			2495
							97	4	9275	9							
*08	94691	X	94691	-0-	-0-	-0-	185	1	85764	3	Y	7943	7655	0			2783
							5	4	8737	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131254	X	131254	-0-	-0-	-0-	230	1	113474	3	Y	15954	15695	0			2479
							1	4	17549	9							
04	124281	X	124281	-0-	-0-	-0-	134	1	108435	3	Y	14280	14209	0			2550
							4	4	15708	9							
05	122944	X	122944	-0-	-0-	-0-	152	1	108185	3	Y	13279	13021	0			2808
							14607	9									
06	117473	X	117473	-0-	-0-	-0-	119	1	104001	3	Y	11965	11771	0			3002
							191	4	13162	9							
07	118943	X	118943	-0-	-0-	-0-	124	1	106049	3	Y	11500	11098	0			3404
							120	4	12650	9							
*08	116015	X	116015	-0-	-0-	-0-	224	1	103948	3	Y	10761	10389	0			3776
							6	4	11837	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	35635	-0-	35635	35635	440	1	27039	3	Y	7392	7132	0			260
						25	4	8131	9							
08	SHUT IN	109706	-0-	109706	145341	1105	1	90151	3	Y	16612	16203	0			669
						177	4	18273	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	14015	-0-	14015	14015	190	1	10920	3	Y	2626	2534	0			92
						16	4	2889	9							
08	SHUT IN	55534	-0-	55534	69549	565	1	46119	3	Y	7965	7737	0			320
						88	4	8762	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	23122	-0-	23122	23122	225	1	15125	3	Y	7057	6809	0			248
						9	4	7763	9							
08	SHUT IN	70870	-0-	70870	93992	603	1	49138	3	Y	19122	18602	0			768
						95	4	21034	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	29113	-0-	29113	29113	461	1	23029	3	Y	5068	4889	0			179
						48	4	5575	9							
08	SHUT IN	74166	-0-	74166	103279	742	1	61388	3	Y	10826	10568	0			437
						127	4	11909	9							

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	149	3	25	9	N	23	20	8			419
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	171	3	19	9	N	17	14	8			422
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	160	3	156	9	N	142	174	1	1	8	389
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	90	3	57	9	N	52	1	8			440
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	24	3	79	9	N	72	189	1			323
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	N	2	1	8			324

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

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

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

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

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					178
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 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
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-

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
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	476	3	180	9	N	164	174	1	15	8	208
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	506	3	90	9	N	82	10	8			280
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	962	3	143	9	N	130	172	1	1	8	237
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	848	3	1	4	N	147	1	8			383
							162	9									
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1	185	1			199
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					199

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

03	12617	X	10888	-0-	-1729	-0-	9014	3	1874	9	Y	1704	1657	1	54	8	354
04	10680	X	8840	-0-	-1840	-0-	7003	3	1837	9	Y	1670	1255	1	33	8	736
05	11036	X	10628	-0-	-408	-0-	8915	3	1713	9	Y	1557	1814	1	3	8	476
06	10710	X	10097	-0-	-613	-0-	8455	3	1642	9	Y	1493	1266	1	2	8	701
07	11005	X	6326	-0-	-4679	-0-	5128	3	11	4	Y	1079	1418	1			362
							1187	9									
08	10881	X	10076	-0-	-805	-0-	8340	3	25	4	Y	1555	1485	1	2	8	430
							1711	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37604	X	37604	-0-	-0-	-0-	946	1	34397	3	Y	2055	1866	0	1	8	278
							2261	9									
04	39579	X	39579	-0-	-0-	-0-	870	1	36194	3	Y	2286	2257	0	1	8	306
							2515	9									
05	45012	X	37904	-0-	-7108	-0-	946	1	34989	3	Y	1790	1915	0			181
							1969	9									
06	43560	X	35909	-0-	-7651	-0-	915	1	33192	3	Y	1638	1663	0	1	8	155
							1802	9									
07	45012	X	31958	-0-	-13054	-0-	923	1	29191	3	Y	1676	1663	0			168
							1844	9									
08	40889	X	33671	-0-	-7218	-0-	936	1	31642	3	Y	994	1020	0	1	8	141
							1093	9									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	9055	3	1702	9	N	1547	1521	0	28	8	82
04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	8319	3	1525	9	N	1386	1332	0	17	8	119
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	6150	3	1141	9	N	1037	1016	0	1	8	139
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	9068	3	114	4	N	1544	1551	0	1	8	131
							1698	9									
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	10462	3	1595	9	N	1450	1478	0			103
08	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	11038	3	5	4	N	2039	1882	0	1	8	259
							2243	9									

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	23609	3	3660	9	Y	3327	3314	0	27	8	45
04	25560	X	24806	-0-	-754	-0-	21917	3	2889	9	Y	2626	2623	0	18	8	30
05	30907	X	26698	-0-	-4209	-0-	23788	3	19	4	Y	2628	2615	0	2	8	41
							2891	9									
06	29820	X	25836	-0-	-3984	-0-	22997	3	66	4	Y	2521	2503	0	3	8	56
							2773	9									
07	30814	X	24439	-0-	-6375	-0-	21928	3	104	4	Y	2188	2215	0	1	8	28
							2407	9									
08	27280	X	17974	-0-	-9306	-0-	13662	3	2600	4	Y	1556	1558	0	2	8	24
							1712	9									

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	18632	3	4129	9	N	3754	3696	0	52	8	182
04	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	19119	3	3095	9	N	2814	2702	0	34	8	260
05	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	21453	3	3095	9	N	2814	2880	0	3	8	191
06	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	19771	3	2879	9	N	2617	2607	0	2	8	199
07	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	21232	3	2940	9	N	2673	2678	0	1	8	193
08	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	10143	3	3	4	N	2611	2483	0	3	8	318
							2872	9									

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1124	1	16492	3	Y	2137	2039	0	45	8	97
							4	4	2351	9							
04	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	700	1	13985	3	Y	2150	2136	0	33	8	78
							11	4	2365	9							
05	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	10279	3	21	4	Y	1655	1662	0	2	8	69
							1821	9									
06	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	9089	3	116	4	Y	1795	1798	0	3	8	63
							1975	9									
07	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	13697	3	15	4	Y	2732	2709	0	1	8	85
							3005	9									
08	19964	X	10165	-0-	-9799	-0-	7943	3	147	4	Y	1886	1924	0	2	8	45
							2075	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	100	1	1466	3	Y	1521	1397	0	88	8	67
							1673	9									
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	545	1	10867	3	Y	3309	3188	0	69	8	119
							11	4	3640	9							
05	7223	X	4781	-0-	-2442	-0-	2721	3	15	4	Y	1859	1897	0	4	8	77
							2045	9									
06	6990	X	1865	-0-	-5125	-0-	5	4	1860	9	Y	1691	1705	0	4	8	59
07	7223	X	4125	-0-	-3098	-0-	1975	3	5	4	Y	1950	1948	0	1	8	60
							2145	9									
08	15562	X	6995	-0-	-8567	-0-	4672	3	2323	9	Y	2112	2117	0	4	8	51

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36611	X	6240	-0-	-30371	-0-	352	1	5161	3	Y	661	700	0	14	8	30
							727	9									
04	35430	X	4322	-0-	-31108	-0-	166	1	3317	3	Y	763	696	0	72	8	25
							839	9									
05	36611	X	8709	-0-	-27902	-0-	6955	3	7	4	Y	1588	1540	0	7	8	66
							1747	9									
06	25290	X	9617	-0-	-15673	-0-	7697	3	7	4	Y	1739	1738	0	6	8	61
							1913	9									
07	26133	X	11540	-0-	-14593	-0-	9352	3	14	4	Y	1976	1975	0	1	8	61
							2174	9									
08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	10275	3	3	4	Y	2006	2015	0	4	8	48
							2207	9									

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23777	X	22547	-0-	-1230	-0-	20400	3	2147	9	Y	1952	1932	0	26	8	26
04	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	20112	3	3768	9	Y	3425	3394	0	17	8	40
05	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	22990	3	2731	9	Y	2483	2483	0	2	8	38
06	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	20694	3	28	4	Y	1841	1836	0	2	8	41
							2025	9									
07	24676	X	21924	-0-	-2752	-0-	19870	3	2054	9	Y	1867	1883	0	1	8	24
08	25730	X	21291	-0-	-4439	-0-	18768	3	2523	9	Y	2294	2281	0	2	8	35

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30597	X	28384	-0-	-2213	-0-	21951	3	6433	9	Y	5848	5841	0	24	8	79
04	29610	X	17539	-0-	-12071	-0-	14232	3	3307	9	Y	3006	3040	0	10	8	35
05	29812	X	29812	-0-	-0-	-0-	23241	3	6571	9	Y	5974	5914	0	2	8	93
06	28290	X	27400	-0-	-890	-0-	21044	3	31	4	Y	5750	5713	0	3	8	127
							6325	9									
07	29233	X	24877	-0-	-4356	-0-	18939	3	5938	9	Y	5398	5456	0	1	8	68
08	29822	X	25616	-0-	-4206	-0-	20592	3	5024	9	Y	4567	4563	0	2	8	70

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962	X	25087	-0-	-2875	-0-	21120	3	727	4	Y	2945	2924	0	24	8	39
							3240	9									
04	24330	X	19713	-0-	-4617	-0-	17287	3	2426	9	Y	2205	2207	0	12	8	25
05	24912	X	24912	-0-	-0-	-0-	21621	3	3291	9	Y	2992	2969	0	2	8	46
06	24270	X	23940	-0-	-330	-0-	20961	3	23	4	Y	2687	2671	0	3	8	59
							2956	9									
07	25079	X	21195	-0-	-3884	-0-	18575	3	2620	9	Y	2382	2410	0	1	8	30
08	25079	X	17818	-0-	-7261	-0-	15317	3	2501	9	Y	2274	2267	0	2	8	35

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	19520	3	2	4	Y	3176	3162	0	21	8	111
							3494	9									
04	18780	X	17834	-0-	-946	-0-	14420	3	3414	9	Y	3104	3104	0	16	8	95
05	19406	X	18413	-0-	-993	-0-	15035	3	3378	9	Y	3071	3069	0	1	8	96
06	22260	X	14120	-0-	-8140	-0-	11167	3	36	4	Y	2652	2693	0	1	8	54
							2917	9									
07	23002	X	6922	-0-	-16080	-0-	4873	3	6	4	Y	1857	1831	0	1	8	79
							2043	9									
08	23002	X	13848	-0-	-9154	-0-	10690	3	3	4	Y	2868	2863	0	3	8	81
							3155	9									

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	18744	-0-	-4568	-0-	15403	3	3341	9	Y	3037	2993	0	40	8	106
04	21360	X	20006	-0-	-1354	-0-	17029	3	2977	9	Y	2706	2699	0	31	8	82
05	22072	X	19931	-0-	-2141	-0-	16907	3	3024	9	Y	2749	2742	0	3	8	86
06	21300	X	16469	-0-	-4831	-0-	13974	3	3	4	Y	2265	2304	0	1	8	46
							2492	9									
07	21483	X	2397	-0-	-19086	-0-	1853	3	15	4	Y	481	505	0	1	8	21
							529	9									
08	20677	X	14875	-0-	-5802	-0-	12390	3	15	4	Y	2245	2199	0	4	8	63
							2470	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	23728	3	4173	9	Y	3794	3766	0	48	8	132
04	28080	X	25236	-0-	-2844	-0-	21336	3	3900	9	Y	3545	3535	0	34	8	108
05	29016	X	25047	-0-	-3969	-0-	21172	3	3875	9	Y	3523	3518	0	3	8	110
06	28050	X	20750	-0-	-7300	-0-	17350	3	3400	9	Y	3091	3137	0	2	8	62
07	28179	X	17630	-0-	-10549	-0-	14582	3	3048	9	Y	2771	2714	0	1	8	118
08	27900	X	22439	-0-	-5461	-0-	18558	3	3881	9	Y	3528	3543	0	3	8	100

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	425	1	22901	3	Y	3080	3032	0	21	8	27
							3388	9									
04	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	354	1	22618	3	Y	2660	2635	0	9	8	43
							2926	9									
05	28030	X	28030	-0-	-0-	-0-	278	1	24853	3	Y	2635	2649	0	1	8	28
							2899	9									
06	25860	X	25785	-0-	-75	-0-	277	1	22810	3	Y	2453	2455	0			26
							2698	9									
07	26753	X	26293	-0-	-460	-0-	296	1	23337	3	Y	2418	2422	0			22
							2660	9									
08	28024	X	24488	-0-	-3536	-0-	248	1	21889	3	Y	2137	2142	0	1	8	16
							2351	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	291	1	15685	3	Y	2970	2899	0	46	8	25
							3267	9									
04	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	312	1	19963	3	Y	3004	2947	0	33	8	49
							3304	9									
05	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	386	1	34459	3	Y	4590	4587	0	3	8	49
							63	4	5049	9							
06	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	282	1	23238	3	Y	3855	3861	0	2	8	41
							225	4	4241	9							
07	32323	X	32323	-0-	-0-	-0-	353	1	27873	3	Y	3723	3729	0	1	8	34
							2	4	4095	9							
08	39959	X	37350	-0-	-2609	-0-	373	1	32883	3	Y	3722	3726	0	2	8	28
							4094	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

03	23660	X	23660	-0-	-0-	-0-	20557	3	3103	9	Y	2821	2786	0	38	8	12
04	37315	X	37315	-0-	-0-	-0-	33429	3	3886	9	Y	3533	3489	0	35	8	21
05	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	18439	3	2959	9	Y	2690	2662	0	2	8	47
06	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	21629	3	3937	9	Y	3579	3596	0	1	8	29
07	38564	X	26683	-0-	-11881	-0-	22930	3	3753	9	Y	3412	3408	0			33
08	38564	X	22665	-0-	-15899	-0-	19799	3	2866	9	Y	2605	2590	0	2	8	46

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

03	11222	X	8107	-0-	-3115	-0-	6279	3	1828	9	Y	1662	1654	0	5	8	7
04	10860	X	7325	-0-	-3535	-0-	5799	3	1526	9	Y	1387	1353	0	33	8	8
05	11222	X	709	-0-	-10513	-0-	347	3	362	9	Y	329	326	0	5	8	6
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	102	106	0	1	8	1
07	8122	X	181	-0-	-7941	-0-	51	3	130	9	Y	118	118	0			1
08	8122	X	172	-0-	-7950	-0-	80	3	92	9	Y	84	81	0	3	8	1

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

03	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	21164	3	4210	9	Y	3827	3790	0	42	8	16
04	28268	X	28268	-0-	-0-	-0-	23760	3	4508	9	Y	4098	4054	0	36	8	24
05	24800	X	22860	-0-	-1940	-0-	19175	3	3685	9	Y	3350	3314	0	2	8	58
06	24570	X	24322	-0-	-248	-0-	19594	3	387	4	Y	3946	3971	0	1	8	32
							4341	9									
07	29202	X	27348	-0-	-1854	-0-	22849	3	4499	9	Y	4090	4082	0			40
08	29202	X	23911	-0-	-5291	-0-	19507	3	4404	9	Y	4004	3972	0	2	8	70

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

03	40827	X	28624	-0-	-12203	-0-	24156	3	144	4	Y	3931	3910	0	62	8	21
							4324	9									
04	39510	X	22223	-0-	-17287	-0-	17389	3	683	4	Y	3774	3709	0	75	8	11
							4151	9									
05	40827	X	21415	-0-	-19412	-0-	17054	3	428	4	Y	3575	3571	0	6	8	9
							3933	9									
06	39000	X	17518	-0-	-21482	-0-	14161	3	199	4	Y	2871	2856	0	3	8	21
							3158	9									
07	40300	X	19045	-0-	-21255	-0-	16109	3	2936	9	Y	2669	2683	0	1	8	6
08	27063	X	15744	-0-	-11319	-0-	13397	3	4	4	Y	2130	2125	0	3	8	8
							2343	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37479	X	28117	-0-	-9362	-0-	23598	3	5	4	Y	4104	4074	0	43	8	23
							4514	9									
04	30630	X	28034	-0-	-2596	-0-	23917	3	6	4	Y	3737	3697	0	52	8	11
							4111	9									
05	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	25966	3	4384	9	Y	3985	3982	0	4	8	10
06	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	24756	3	56	4	Y	3704	3685	0	2	8	27
							4074	9									
07	28954	X	1203	-0-	-27751	-0-	1018	3	185	9	Y	168	195	0			-0-
08	30349	X	9297	-0-	-21052	-0-	6949	3	144	4	Y	2004	1994	0	2	8	8
							2204	9									

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
03	40889	X	36690	-0-	-4199	-0-	30726	3	5964	9	Y	5422	5538	0	1	8	-0-
04	37230	X	13526	-0-	-23704	-0-	10426	3	594	4	Y	2278	2225	0	1	8	52
							2506	9									
05	36487	X	24595	-0-	-11892	-0-	19439	3	8	4	Y	4680	4621	0	4	8	107
							5148	9									
06	35520	X	21966	-0-	-13554	-0-	17288	3	35	4	Y	4221	4102	0	3	8	223
							4643	9									
07	36704	X	24739	-0-	-11965	-0-	19701	3	5038	9	Y	4580	4728	0	1	8	74
08	34658	X	25243	-0-	-9415	-0-	20287	3	4	4	Y	4502	4491	0	3	8	82
							4952	9									

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
03	63116	X	55591	-0-	-7525	-0-	46405	3	9186	9	Y	8351	8241	0	119	8	65
04	55406	X	55406	-0-	-0-	-0-	47006	3	8400	9	Y	7636	7552	0	69	8	80
05	52439	X	52439	-0-	-0-	-0-	44874	3	7565	9	Y	6877	6867	0			90
06	53790	X	41592	-0-	-12198	-0-	35511	3	6081	9	Y	5528	5540	0			78
07	57257	X	8477	-0-	-48780	-0-	7147	3	1330	9	Y	1209	1257	0			30
08	57257	X	5240	-0-	-52017	-0-	3885	3	1355	9	Y	1232	1244	0			18

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
03	62403	X	61729	-0-	-674	-0-	52879	3	8850	9	Y	8045	7960	0	96	8	63
04	55029	X	55029	-0-	-0-	-0-	47369	3	7660	9	Y	6964	6895	0	59	8	73
05	51821	X	51821	-0-	-0-	-0-	44918	3	7	4	Y	6269	6260	0			82
							6896	9									
06	59730	X	53939	-0-	-5791	-0-	46612	3	7327	9	Y	6661	6649	0			94
07	61721	X	50746	-0-	-10975	-0-	43285	3	7461	9	Y	6783	6706	0			171
08	61721	X	47388	-0-	-14333	-0-	41106	3	6282	9	Y	5711	5797	0			85

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
03	56567	X	56567	-0-	-0-	-0-	47259	3	9308	9	Y	8462	8377	0	101	8	66
04	54534	X	54534	-0-	-0-	-0-	45866	3	8668	9	Y	7880	7802	0	61	8	83
05	53513	X	53513	-0-	-0-	-0-	45582	3	5	4	Y	7205	7193	0			95
							7926	9									
06	54831	X	54831	-0-	-0-	-0-	47165	3	7666	9	Y	6969	6966	0			98
07	64927	X	64927	-0-	-0-	-0-	56910	3	8017	9	Y	7288	7203	0			183
08	56575	X	51007	-0-	-5568	-0-	44722	3	6285	9	Y	5714	5812	0			85

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41478	X	22817	-0-	-18661	-0-	19219	3	9	4	N	3263	3160	0	2	8	321
							3589	9									
04	40140	X	14774	-0-	-25366	-0-	13327	3	1447	9	N	1315	1399	0	2	8	235
*05	37138	X	946	-0-	-36192	-0-	789	3	26	4	Y	119	352	0			2
							131	9									
06	35940	X	23849	-0-	-12091	-0-	19827	3	127	4	Y	3541	3531	0	3	8	9
							3895	9									
07	35929	X	17456	-0-	-18473	-0-	12863	3	4593	9	Y	4175	4173	0	1	8	10
08	22816	X	20364	-0-	-2452	-0-	16472	3	3892	9	Y	3538	3528	0	2	8	18

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32240	X	27121	-0-	-5119	-0-	21818	3	13	4	Y	4809	4737	0	76	8	136
							5290	9									
04	31170	X	28632	-0-	-2538	-0-	23218	3	5414	9	Y	4922	4936	0	53	8	69
05	30504	X	30339	-0-	-165	-0-	24717	3	5622	9	Y	5111	5103	0	4	8	73
06	29490	X	23861	-0-	-5629	-0-	19787	3	4074	9	Y	3704	3715	0	3	8	59
07	29574	X	29399	-0-	-175	-0-	23926	3	107	4	Y	4878	4872	0	1	8	64
							5366	9									
08	30349	X	28851	-0-	-1498	-0-	23755	3	5096	9	Y	4633	4616	0	1	8	80

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35592	X	35592	-0-	-0-	-0-	31496	3	22	4	Y	3704	3681	0	19	8	106
							4074	9									
04	33060	X	32085	-0-	-975	-0-	28331	3	3754	9	Y	3413	3454	0	17	8	48
05	38378	X	33183	-0-	-5195	-0-	29590	3	3593	9	Y	3266	3265	0	2	8	47
06	37140	X	25825	-0-	-11315	-0-	22885	3	2940	9	Y	2673	2676	0	1	8	43
07	38378	X	31260	-0-	-7118	-0-	27553	3	107	4	Y	3273	3273	0			43
							3600	9									
08	35588	X	30510	-0-	-5078	-0-	27170	3	3340	9	Y	3036	3025	0	1	8	53

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49787	X	49787	-0-	-0-	-0-	44947	3	4840	9	Y	4400	4422	0	67	8	148
04	44590	X	44590	-0-	-0-	-0-	40161	3	4429	9	Y	4026	4017	0	35	8	122
05	52111	X	41123	-0-	-10988	-0-	37006	3	4117	9	Y	3743	3752	0	2	8	111
06	50460	X	38892	-0-	-11568	-0-	34870	3	4022	9	Y	3656	3646	0	2	8	119
07	52142	X	42331	-0-	-9811	-0-	38160	3	4171	9	Y	3792	3824	0	1	8	86
08	49786	X	42550	-0-	-7236	-0-	38349	3	145	4	Y	3687	3670	0	2	8	101
							4056	9									

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55800	X	37554	-0-	-18246	-0-	31940	3	5614	9	Y	5104	5079	0	102	8	171
04	54000	X	50518	-0-	-3482	-0-	42887	3	7631	9	Y	6937	6807	0	92	8	209
05	55800	X	35993	-0-	-19807	-0-	31411	3	4582	9	Y	4165	4245	0	6	8	123
06	64320	X	6988	-0-	-57332	-0-	6152	3	1	4	Y	759	855	0	2	8	25
							835	9									
07	66464	X	37375	-0-	-29089	-0-	31423	3	5952	9	Y	5411	5311	0	2	8	123
08	95542	X	30749	-0-	-64793	-0-	26241	3	4508	9	Y	4098	4104	0	5	8	112

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71648	X	71648	-0-	-0-	-0-	61213	3	10435	9	Y	9486	9362	0	109	8	96
04	68983	X	68983	-0-	-0-	-0-	59582	3	9401	9	Y	8546	8459	0	65	8	118
05	68231	X	67540	-0-	-691	-0-	58563	3	8977	9	Y	8161	8140	0			139
06	67588	X	67588	-0-	-0-	-0-	58745	3	8843	9	Y	8039	7980	0			198
07	69348	X	69348	-0-	-0-	-0-	60679	3	99	4	Y	7791	7861	0			128
							8570	9									
08	71641	X	66823	-0-	-4818	-0-	58615	3	8208	9	Y	7462	7390	0			200

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73005	X	67551	-0-	-5454	-0-	57175	3	43	4	Y	9394	9284	0	104	8	95
							10333	9									
04	70650	X	66552	-0-	-4098	-0-	56640	3	9912	9	Y	9011	8905	0	77	8	124
05	73005	X	63540	-0-	-9465	-0-	54242	3	9298	9	Y	8453	8433	0			144
06	68670	X	62055	-0-	-6615	-0-	53122	3	71	4	Y	8056	8002	0			198
							8862	9									
07	70959	X	63394	-0-	-7565	-0-	54644	3	105	4	Y	7859	7928	0			129
							8645	9									
08	68758	X	63419	-0-	-5339	-0-	55044	3	8375	9	Y	7614	7539	0			204

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71455	X	67684	-0-	-3771	-0-	57730	3	9954	9	Y	9049	8956	0	2	8	185
04	67590	X	62552	-0-	-5038	-0-	53359	3	9193	9	Y	8357	8441	0	2	8	99
05	69843	X	61509	-0-	-8334	-0-	52763	3	6	4	Y	7945	7931	0	3	8	110
							8740	9									
06	67590	X	57460	-0-	-10130	-0-	48923	3	134	4	Y	7639	7633	0	3	8	113
							8403	9									
07	67766	X	55716	-0-	-12050	-0-	47693	3	8023	9	Y	7294	7343	0			64
08	56451	X	50694	-0-	-5757	-0-	43432	3	38	4	Y	6567	6544	0	1	8	86
							7224	9									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28055	X	27159	-0-	-896	-0-	22763	3	4396	9	Y	3996	3988	0			21
04	27990	X	9648	-0-	-18342	-0-	8207	3	1441	9	Y	1310	1318	0			13
05	28923	X	26972	-0-	-1951	-0-	22599	3	4373	9	Y	3975	3946	0	1	8	41
06	27990	X	25025	-0-	-2965	-0-	21187	3	3838	9	Y	3489	3482	0	1	8	47
07	28923	X	25380	-0-	-3543	-0-	21659	3	3721	9	Y	3383	3357	0			73
08	27156	X	24398	-0-	-2758	-0-	21151	3	9	4	Y	2944	2985	0	1	8	31
							3238	9									

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37882	X	36607	-0-	-1275	-0-	33091	3	3516	9	Y	3196	3181	0	45	8	107
04	34100	X	34100	-0-	-0-	-0-	31130	3	2970	9	Y	2700	2699	0	27	8	81
05	35396	X	35396	-0-	-0-	-0-	32593	3	2803	9	Y	2548	2551	0	2	8	76
06	35430	X	33882	-0-	-1548	-0-	30946	3	2936	9	Y	2669	2657	0	1	8	87
07	36611	X	35204	-0-	-1407	-0-	32329	3	17	4	Y	2598	2625	0	1	8	59
							2858	9									
08	36611	X	33586	-0-	-3025	-0-	31052	3	2534	9	Y	2304	2299	0	1	8	63

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
03	70122	X	48245	-0-	-21877	-0-	39493	3	20	4	Y	7938	7846	0	99	8	80
							8732	9									
04	67860	X	56635	-0-	-11225	-0-	46786	3	9849	9	Y	8954	8844	0	67	8	123
05	70122	X	57179	-0-	-12943	-0-	47586	3	9593	9	Y	8721	8695	0			149
06	59070	X	54788	-0-	-4282	-0-	45368	3	12	4	Y	8553	8492	0			210
							9408	9									
07	61039	X	55363	-0-	-5676	-0-	46165	3	120	4	Y	8253	8328	0			135
							9078	9									
08	58528	X	52717	-0-	-5811	-0-	44100	3	8617	9	Y	7834	7759	0			210

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
03	21848	X	21848	-0-	-0-	-0-	17791	3	4057	9	Y	3688	3678	0	1	8	19
04	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	19272	3	11	4	Y	3617	3600	0	1	8	35
							3979	9									
05	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	19717	3	170	4	Y	3475	3473	0	1	8	36
							3823	9									
06	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	21641	3	129	4	Y	3519	3507	0	1	8	47
							3871	9									
07	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	20752	3	20	4	Y	3219	3196	0			70
							3541	9									
08	24025	X	23882	-0-	-143	-0-	20063	3	20	4	Y	3454	3487	0	1	8	36
							3799	9									

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
03	51553	X	31622	-0-	-19931	-0-	24919	3	6703	9	Y	6094	6002	0	101	8	17
04	49890	X	31086	-0-	-18804	-0-	25060	3	3	4	Y	5475	5421	0	53	8	18
							6023	9									
05	37002	X	37002	-0-	-0-	-0-	30527	3	6475	9	Y	5886	5876	0	4	8	24
06	42772	X	42772	-0-	-0-	-0-	35301	3	609	4	Y	6238	6238	0	4	8	20
							6862	9									
07	32116	X	-0-	-0-	-32116	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
08	37014	X	36982	-0-	-32	-0-	27818	3	1200	4	Y	7240	7185	0	6	8	49
							7964	9									

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
03	46686	X	45356	-0-	-1330	-0-	38079	3	13	4	Y	6604	6543	0	41	8	132
							7264	9									
04	45180	X	39513	-0-	-5667	-0-	33407	3	6106	9	Y	5551	5537	0	25	8	121
05	46686	X	45414	-0-	-1272	-0-	38464	3	6950	9	Y	6318	6371	0	2	8	66
06	45180	X	36314	-0-	-8866	-0-	30493	3	12	4	Y	5281	5232	0	2	8	113
							5809	9									
07	46314	X	33611	-0-	-12703	-0-	28253	3	19	4	Y	4854	4921	0			46
							5339	9									
08	45415	X	37430	-0-	-7985	-0-	31137	3	6293	9	Y	5721	5713	0	2	8	52

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66719	X	66719	-0-	-0-	-0-	54553	3	133	4	Y	10939	10804	0	156	8	31
							12033	9									
04	66858	X	66858	-0-	-0-	-0-	55397	3	562	4	Y	9908	9800	0	106	8	33
							10899	9									
05	61132	X	60497	-0-	-635	-0-	50287	3	9	4	Y	9274	9261	0	8	8	38
							10201	9									
06	66746	X	66746	-0-	-0-	-0-	56432	3	10314	9	Y	9376	9376	0	7	8	31
07	74321	X	74321	-0-	-0-	-0-	64279	3	10042	9	Y	9129	9113	0	2	8	45
08	69099	X	51474	-0-	-17625	-0-	44244	3	34	4	Y	6542	6540	0	3	8	44
							7196	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39678	X	39678	-0-	-0-	-0-	34203	3	5475	9	Y	4977	4922	0	38	8	99
04	37110	X	17537	-0-	-19573	-0-	15030	3	2507	9	Y	2279	2319	0	9	8	50
05	39017	X	39017	-0-	-0-	-0-	33451	3	5566	9	Y	5060	5055	0	2	8	53
06	37110	X	22891	-0-	-14219	-0-	19416	3	78	4	Y	3088	3074	0	1	8	66
							3397	9									
07	38347	X	35492	-0-	-2855	-0-	30585	3	4907	9	Y	4461	4484	0	1	8	42
08	39680	X	38527	-0-	-1153	-0-	33324	3	4	4	Y	4726	4723	0	2	8	43
							5199	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46096	X	46096	-0-	-0-	-0-	481	1	38483	3	Y	6481	6557	0	1	8	70
							3	4	7129	9							
04	44340	X	41190	-0-	-3150	-0-	423	1	34404	3	Y	5738	5712	0	1	8	95
							51	4	6312	9							
05	44485	X	41555	-0-	-2930	-0-	451	1	34793	3	Y	5686	5704	0	3	8	74
							56	4	6255	9							
06	44340	X	37806	-0-	-6534	-0-	413	1	31553	3	Y	5309	5326	0	2	8	55
							5840	9									
07	45818	X	37107	-0-	-8711	-0-	416	1	31285	3	Y	4905	4859	0			101
							10	4	5396	9							
08	43958	X	31491	-0-	-12467	-0-	392	1	26613	3	Y	4078	4084	0	1	8	94
							4486	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55025	X	46530	-0-	-8495	-0-	488	1	39028	3	Y	6376	6455	0	1	8	69
							7014	9									
04	49920	X	42722	-0-	-7198	-0-	436	1	35437	3	Y	6198	6163	0	1	8	103
							31	4	6818	9							
05	51584	X	41981	-0-	-9603	-0-	457	1	35209	3	Y	5739	5765	0	3	8	74
							2	4	6313	9							
06	45180	X	38456	-0-	-6724	-0-	422	1	32236	3	Y	5193	5211	0	2	8	54
							86	4	5712	9							
07	46686	X	39255	-0-	-7431	-0-	439	1	32957	3	Y	5077	5027	0			104
							274	4	5585	9							
08	46531	X	37689	-0-	-8842	-0-	470	1	31927	3	Y	4811	4804	0	1	8	110
							5292	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53769	X	53769	-0-	-0-	-0-	46422	3	7347	9	Y	6679	6704	0	100	8	71
04	50640	X	48604	-0-	-2036	-0-	42221	3	6383	9	Y	5803	5779	0	59	8	36
05	52328	X	50643	-0-	-1685	-0-	44243	3	6400	9	Y	5818	5825	0			29
06	50640	X	47324	-0-	-3316	-0-	41492	3	5832	9	Y	5302	5274	0			57
07	52328	X	42428	-0-	-9900	-0-	37449	3	17	4	Y	4511	4533	0			35
							4962	9									
08	53754	X	43126	-0-	-10628	-0-	37702	3	5424	9	Y	4931	4913	0			53

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48205	X	41322	-0-	-6883	-0-	436	1	34933	3	Y	5412	5485	0	1	8	59
							5953	9									
04	44100	X	37522	-0-	-6578	-0-	391	1	31793	3	Y	4853	4831	0	1	8	80
							5338	9									
05	42997	X	38386	-0-	-4611	-0-	425	1	32783	3	Y	4707	4725	0	1	8	61
							5178	9									
06	39990	X	37214	-0-	-2776	-0-	416	1	31684	3	Y	4649	4662	0			48
							5114	9									
07	41323	X	36980	-0-	-4343	-0-	419	1	31425	3	Y	4669	4621	0			96
							5136	9									
08	41323	X	34118	-0-	-7205	-0-	427	1	28991	3	Y	4273	4270	0	1	8	98
							4700	9									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47740	X	44058	-0-	-3682	-0-	468	1	37501	3	Y	5535	5611	0	1	8	60
							6089	9									
04	46200	X	41699	-0-	-4501	-0-	440	1	35767	3	Y	4993	4969	0	1	8	83
							5492	9									
05	47740	X	42556	-0-	-5184	-0-	472	1	36318	3	Y	5242	5255	0	2	8	68
							5766	9									
06	43830	X	38761	-0-	-5069	-0-	438	1	33331	3	Y	4538	4558	0	1	8	47
							4992	9									
07	45291	X	40013	-0-	-5278	-0-	457	1	34378	3	Y	4707	4657	0			97
							5178	9									
08	44051	X	31749	-0-	-12302	-0-	403	1	27356	3	Y	3627	3640	0	1	8	83
							3990	9									

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
03	57412	X	36317	-0-	-21095	-0-	28048	3	8269	9	Y	7517	7376	0	6	8	194
04	32940	X	28094	-0-	-4846	-0-	22104	3	5990	9	Y	5445	5558	0	4	8	77
05	37207	X	37207	-0-	-0-	-0-	29879	3	7328	9	Y	6662	6659	0	9	8	71
06	35160	X	17121	-0-	-18039	-0-	13567	3	3554	9	Y	3231	3241	0			61
07	36332	X	30918	-0-	-5414	-0-	24602	3	2	4	Y	5740	5701	0			100
							6314	9									
08	37200	X	24155	-0-	-13045	-0-	18409	3	57	4	Y	5172	5201	0			71
							5689	9									

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70804	X	59429	-0-	-11375	-0-	53819	3	5610	9	Y	5100	5168	0	78	8	54
04	67710	X	57629	-0-	-10081	-0-	51212	3	6417	9	Y	5834	5805	0	47	8	36
05	67332	X	57208	-0-	-10124	-0-	51015	3	6193	9	Y	5630	5638	0			28
06	63720	X	53018	-0-	-10702	-0-	47357	3	5661	9	Y	5146	5119	0			55
07	64325	X	49416	-0-	-14909	-0-	44496	3	10	4	Y	4464	4484	0			35
							4910	9									
08	59551	X	49641	-0-	-9910	-0-	44174	3	3	4	Y	4967	4948	0			54
							5464	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 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
03	73873	X	59604	-0-	-14269	-0-	51929	3	7675	9	Y	6977	7038	0	71	8	74
04	70650	X	54569	-0-	-16081	-0-	47805	3	6764	9	Y	6149	6143	0	42	8	38
05	69006	X	54564	-0-	-14442	-0-	47995	3	6569	9	Y	5972	5980	0			30
06	64230	X	47169	-0-	-17061	-0-	41550	3	5619	9	Y	5108	5083	0			55
07	62620	X	45790	-0-	-16830	-0-	40593	3	5	4	Y	4720	4738	0			37
							5192	9									
08	59613	X	48642	-0-	-10971	-0-	42756	3	3	4	Y	5348	5327	0			58
							5883	9									

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48360	X	20862	-0-	-27498	-0-	16142	3	4720	9	Y	4291	4216	0	96	8	24
04	34500	X	21561	-0-	-12939	-0-	16790	3	4771	9	Y	4337	4269	0	56	8	36
05	24788	X	24788	-0-	-0-	-0-	19753	3	5035	9	Y	4577	4572	0			41
06	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	22303	3	77	4	Y	4603	4606	0			38
							5063	9									
07	22289	X	1134	-0-	-21155	-0-	930	3	204	9	Y	185	221	0			2
08	24800	X	16914	-0-	-7886	-0-	11884	3	204	4	Y	4387	4358	0			31
							4826	9									

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58311	X	16250	-0-	-42061	-0-	11434	3	4816	9	Y	4378	4293	0	109	8	24
04	50070	X	15666	-0-	-34404	-0-	11908	3	3758	9	Y	3416	3353	0	59	8	28
05	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	15742	3	4521	9	Y	4110	4101	0			37
06	24108	X	24108	-0-	-0-	-0-	19071	3	98	4	Y	4490	4490	0			37
							4939	9									
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
08	47024	X	47024	-0-	-0-	-0-	36295	3	193	4	Y	9578	9510	0			68
							10536	9									

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49569	X	19787	-0-	-29782	-0-	15187	3	4600	9	Y	4182	4077	0	117	8	23
04	35790	X	22380	-0-	-13410	-0-	17589	3	4791	9	Y	4355	4278	0	64	8	36
05	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	22218	3	5114	9	Y	4649	4643	0			42
06	31735	X	31735	-0-	-0-	-0-	26587	3	25	4	Y	4657	4661	0			38
							5123	9									
07	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
08	35756	X	35756	-0-	-0-	-0-	27867	3	7889	9	Y	7172	7121	0			51

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 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
03	63736	X	58050	-0-	-5686	-0-	48426	3	9624	9	Y	8749	8651	0	92	8	69
04	61680	X	60360	-0-	-1320	-0-	50816	3	9544	9	Y	8676	8627	0	69	8	49
05	63736	X	59083	-0-	-4653	-0-	50224	3	8859	9	Y	8054	7993	0			110
06	61680	X	53424	-0-	-8256	-0-	45784	3	7640	9	Y	6945	6978	0			77
07	63736	X	52234	-0-	-11502	-0-	44294	3	7940	9	Y	7218	7227	0			68
08	62372	X	43877	-0-	-18495	-0-	37512	3	106	4	Y	5690	5727	0			31
							6259	9									

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
03	73129	X	64840	-0-	-8289	-0-	56278	3	8562	9	Y	7784	7692	0	96	8	64
04	62160	X	61201	-0-	-959	-0-	53479	3	7722	9	Y	7020	6953	0	75	8	56
05	64232	X	62274	-0-	-1958	-0-	54227	3	8047	9	Y	7315	7284	0			87
06	62760	X	53903	-0-	-8857	-0-	47147	3	6756	9	Y	6142	6157	0			72
07	64852	X	57700	-0-	-7152	-0-	50884	3	42	4	Y	6158	6125	0			105
							6774	9									
08	57536	X	48638	-0-	-8898	-0-	42636	3	6002	9	Y	5456	5526	0			35

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
03	72199	X	60592	-0-	-11607	-0-	51953	3	8639	9	Y	7854	7790	0	72	8	65
04	63420	X	57321	-0-	-6099	-0-	49431	3	7890	9	Y	7173	7122	0	58	8	58
05	65534	X	57985	-0-	-7549	-0-	49792	3	8193	9	Y	7448	7417	0			89
06	63510	X	50355	-0-	-13155	-0-	43441	3	6914	9	Y	6285	6300	0			74
07	60605	X	54752	-0-	-5853	-0-	47715	3	7037	9	Y	6397	6362	0			109
08	53165	X	51620	-0-	-1545	-0-	45288	3	6332	9	Y	5756	5828	0			37

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
03	65906	X	59581	-0-	-6325	-0-	50616	3	8965	9	Y	8150	8051	0	91	8	64
04	63780	X	55450	-0-	-8330	-0-	48983	3	3	4	Y	5876	5839	0	68	8	33
							6464	9									
05	64480	X	58634	-0-	-5846	-0-	50601	3	8033	9	Y	7303	7237	0			99
06	62550	X	56614	-0-	-5936	-0-	49622	3	6992	9	Y	6356	6385	0			70
07	64635	X	55453	-0-	-9182	-0-	48151	3	7302	9	Y	6638	6645	0			63
08	59582	X	48432	-0-	-11150	-0-	42752	3	122	4	Y	5053	5088	0			28
							5558	9									

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
03	70742	X	61246	-0-	-9496	-0-	51973	3	9273	9	Y	8430	8337	0	78	8	66
04	68400	X	60904	-0-	-7496	-0-	52252	3	14	4	Y	7853	7817	0	57	8	45
							8638	9									
05	67735	X	60126	-0-	-7609	-0-	52189	3	7937	9	Y	7215	7162	0			98
06	65430	X	55255	-0-	-10175	-0-	48247	3	7008	9	Y	6371	6398	0			71
07	62930	X	58792	-0-	-4138	-0-	51072	3	7720	9	Y	7018	7023	0			66
08	62930	X	55185	-0-	-7745	-0-	49064	3	97	4	Y	5476	5512	0			30
							6024	9									

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
03	50070	X	50070	-0-	-0-	-0-	42666	3	7404	9	Y	6731	6689	0	101	8	-0-
04	48450	X	46431	-0-	-2019	-0-	39695	3	6736	9	Y	6124	6013	0	65	8	46
05	50065	X	41543	-0-	-8522	-0-	35637	3	5906	9	Y	5369	5264	0			151
06	48450	X	42801	-0-	-5649	-0-	36869	3	5932	9	Y	5393	5412	0			132
07	50065	X	42996	-0-	-7069	-0-	36866	3	6130	9	Y	5573	5635	0			70
08	50065	X	39388	-0-	-10677	-0-	33565	3	56	4	Y	5243	5191	0			122
							5767	9									

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
03	58218	X	56276	-0-	-1942	-0-	49016	3	7260	9	Y	6600	6568	0	89	8	-0-
04	53190	X	50020	-0-	-3170	-0-	43900	3	6120	9	Y	5564	5464	0	58	8	42
05	56513	X	47141	-0-	-9372	-0-	41057	3	28	4	Y	5505	5392	0			155
							6056	9									
06	54840	X	42902	-0-	-11938	-0-	37422	3	5480	9	Y	4982	5015	0			122
07	56668	X	44774	-0-	-11894	-0-	39053	3	5721	9	Y	5201	5258	0			65
08	56265	X	42630	-0-	-13635	-0-	37165	3	7	4	Y	4962	4911	0			116
							5458	9									

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78926	X	63723	-0-	-15203	-0-	55180	3	8543	9	Y	7766	7719	0	58	8	36
04	74880	X	59764	-0-	-15116	-0-	52098	3	7666	9	Y	6969	6913	0	39	8	53
05	69626	X	57239	-0-	-12387	-0-	50188	3	7051	9	Y	6410	6423	0			40
06	67140	X	49369	-0-	-17771	-0-	43181	3	7	4	Y	5619	5619	0			40
							6181	9									
07	64170	X	54280	-0-	-9890	-0-	47621	3	4	4	Y	6050	6045	0			45
							6655	9									
08	63736	X	55187	-0-	-8549	-0-	48456	3	6731	9	Y	6119	6135	0			29

MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71982	X	61454	-0-	-10528	-0-	54265	3	7189	9	Y	6535	6471	0	62	8	30
04	65520	X	61061	-0-	-4459	-0-	54315	3	6746	9	Y	6133	6076	0	41	8	46
05	67704	X	61377	-0-	-6327	-0-	55159	3	6218	9	Y	5653	5664	0			35
06	64830	X	51944	-0-	-12886	-0-	46679	3	4	4	Y	4783	4784	0			34
							5261	9									
07	63085	X	51931	-0-	-11154	-0-	46409	3	131	4	Y	4901	4898	0			37
							5391	9									
08	63085	X	56497	-0-	-6588	-0-	50943	3	5554	9	Y	5049	5062	0			24

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
03	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	22410	3	5889	9	Y	5354	5117	0	212	8	25
04	36285	X	36285	-0-	-0-	-0-	29866	3	6419	9	Y	5835	5684	0	130	8	46
05	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	28791	3	5039	9	Y	4581	4507	0			120
06	38803	X	38803	-0-	-0-	-0-	33131	3	570	4	Y	4638	4732	0			26
							5102	9									
07	37479	X	36508	-0-	-971	-0-	31546	3	465	4	Y	4088	4073	0			41
							4497	9									
08	37479	X	32740	-0-	-4739	-0-	28746	3	3994	9	Y	3631	3646	0			26

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 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
03	73997	X	68324	-0-	-5673	-0-	57154	3	13	4	Y	10143	10024	0	72	8	47
							11157	9									
04	71610	X	68471	-0-	-3139	-0-	58210	3	10261	9	Y	9328	9288	0	49	8	38
05	64821	X	63998	-0-	-823	-0-	54622	3	9376	9	Y	8524	8486	0			76
06	62850	X	57583	-0-	-5267	-0-	48508	3	143	4	Y	8120	8117	0			79
							8932	9									
07	70742	X	17679	-0-	-53063	-0-	15256	3	36	4	Y	2170	2236	0			13
							2387	9									
08	70742	X	66552	-0-	-4190	-0-	57849	3	8703	9	Y	7912	7871	0			54

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
03	70082	X	70082	-0-	-0-	-0-	55990	3	8	4	Y	12804	12529	0	259	8	58
							14084	9									
04	76329	X	76329	-0-	-0-	-0-	64161	3	12168	9	Y	11062	10858	0	180	8	82
05	68678	X	68678	-0-	-0-	-0-	58511	3	5	4	Y	9238	9263	0			57
							10162	9									
06	67830	X	48350	-0-	-19480	-0-	39722	3	1722	4	Y	6278	6291	0			44
							6906	9									
07	78864	X	50607	-0-	-28257	-0-	40667	3	1258	4	Y	7893	7878	0			59
							8682	9									
08	74710	X	52849	-0-	-21861	-0-	43594	3	258	4	Y	8179	8200	0			38
							8997	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
03	80786	X	70153	-0-	-10633	-0-	59279	3	2	4	Y	9884	9771	0	67	8	46
							10872	9									
04	78180	X	65337	-0-	-12843	-0-	55279	3	10058	9	Y	9144	9108	0	45	8	37
05	76167	X	64073	-0-	-12094	-0-	54420	3	9653	9	Y	8775	8734	0			78
06	73830	X	59211	-0-	-14619	-0-	49982	3	47	4	Y	8347	8344	0			81
							9182	9									
07	73191	X	60037	-0-	-13154	-0-	51941	3	9	4	Y	7352	7389	0			44
							8087	9									
08	118105	X	118105	-0-	-0-	-0-	106924	3	32	4	Y	10135	10109	0			70
							11149	9									

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
03	97402	X	69059	-0-	-28343	-0-	58477	3	10582	9	Y	9620	9504	0	71	8	45
04	78270	X	62976	-0-	-15294	-0-	53105	3	9871	9	Y	8974	8934	0	48	8	37
05	74276	X	59686	-0-	-14590	-0-	50519	3	9167	9	Y	8334	8297	0			74
06	69480	X	56946	-0-	-12534	-0-	47717	3	141	4	Y	8262	8256	0			80
							9088	9									
07	71796	X	58288	-0-	-13508	-0-	50180	3	13	4	Y	7359	7395	0			44
							8095	9									
08	69068	X	60812	-0-	-8256	-0-	52979	3	7833	9	Y	7121	7116	0			49

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
03	87048	X	69099	-0-	-17949	-0-	58076	3	11023	9	Y	10021	9908	0	66	8	47
04	77100	X	63480	-0-	-13620	-0-	53235	3	10245	9	Y	9314	9280	0	43	8	38
05	77407	X	63290	-0-	-14117	-0-	53586	3	9704	9	Y	8822	8781	0			79
06	75000	X	60398	-0-	-14602	-0-	50882	3	9516	9	Y	8651	8646	0			84
07	73470	X	62151	-0-	-11319	-0-	53502	3	35	4	Y	7831	7868	0			47
							8614	9									
08	69099	X	67849	-0-	-1250	-0-	59084	3	6	4	Y	7963	7955	0			55
							8759	9									

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
03	50306	X	50306	-0-	-0-	-0-	38235	3	12071	9	Y	10974	10726	0	254	8	53
04	58759	X	58759	-0-	-0-	-0-	47755	3	11004	9	Y	10004	9813	0	165	8	79
05	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	41913	3	9709	9	Y	8826	8675	0			230
06	53128	X	53128	-0-	-0-	-0-	44007	3	235	4	Y	8078	8263	0			45
							8886	9									
07	60729	X	52991	-0-	-7738	-0-	44782	3	115	4	Y	7358	7328	0			75
							8094	9									
08	58621	X	49198	-0-	-9423	-0-	41866	3	127	4	Y	6550	6579	0			46
							7205	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68956	X	68956	-0-	-0-	-0-	59849	3	9107	9	Y	8279	8219	0	73	8	38
04	66330	X	63510	-0-	-2820	-0-	55608	3	7902	9	Y	7184	7123	0	45	8	54
05	69595	X	60381	-0-	-9214	-0-	53102	3	7279	9	Y	6617	6630	0			41
06	67500	X	52280	-0-	-15220	-0-	46158	3	4	4	Y	5562	5564	0			39
							6118	9									
07	69750	X	55441	-0-	-14309	-0-	49187	3	6	4	Y	5680	5677	0			42
							6248	9									
08	68944	X	56297	-0-	-12647	-0-	49994	3	6303	9	Y	5730	5745	0			27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46639	X	46639	-0-	-0-	-0-	36363	3	10276	9	Y	9342	9279	0	155	8	51
04	55740	X	55025	-0-	-715	-0-	44575	3	10450	9	Y	9500	9311	0	214	8	26
05	64883	X	34498	-0-	-30385	-0-	26952	3	7546	9	Y	6860	6855	0	14	8	17
06	62790	X	34387	-0-	-28403	-0-	27483	3	22	4	Y	6256	6219	0	8	8	46
							6882	9									
07	64883	X	40652	-0-	-24231	-0-	32554	3	3	4	Y	7359	7385	0	3	8	17
							8095	9									
08	56854	X	30118	-0-	-26736	-0-	24193	3	43	4	Y	5347	5338	0	6	8	20
							5882	9									

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72974	X	58409	-0-	-14565	-0-	51162	3	7247	9	Y	6588	6571	0	61	8	36
04	59700	X	53993	-0-	-5707	-0-	47518	3	6475	9	Y	5886	5839	0	66	8	17
05	60946	X	52277	-0-	-8669	-0-	45868	3	6409	9	Y	5826	5829	0			14
06	59130	X	47808	-0-	-11322	-0-	42026	3	5782	9	Y	5256	5231	0			39
07	61101	X	47799	-0-	-13302	-0-	42259	3	5540	9	Y	5036	5063	0			12
08	58404	X	42038	-0-	-16366	-0-	37497	3	6	4	Y	4123	4119	0			16
							4535	9									

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60884	X	56856	-0-	-4028	-0-	49961	3	6895	9	Y	6268	6270	0	46	8	55
04	57900	X	55517	-0-	-2383	-0-	49186	3	6331	9	Y	5755	5706	0	31	8	73
05	59644	X	55861	-0-	-3783	-0-	49626	3	6235	9	Y	5668	5657	0			84
06	57810	X	54122	-0-	-3688	-0-	48153	3	5969	9	Y	5426	5429	0			81
07	59737	X	56943	-0-	-2794	-0-	51208	3	5735	9	Y	5214	5244	0			51
08	57381	X	34922	-0-	-22459	-0-	30867	3	4055	9	Y	3686	3726	0			11

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68293	X	64639	-0-	-3654	-0-	55850	3	8789	9	Y	7990	7931	0	70	8	70
04	60126	X	60126	-0-	-0-	-0-	52331	3	7795	9	Y	7086	7023	0	43	8	90
05	59179	X	50221	-0-	-8958	-0-	44195	3	6026	9	Y	5478	5487	0			81
06	62550	X	55998	-0-	-6552	-0-	48411	3	7587	9	Y	6897	6875	0			103
07	64635	X	61631	-0-	-3004	-0-	54511	3	7120	9	Y	6473	6513	0			63
08	64635	X	32832	-0-	-31803	-0-	28442	3	4390	9	Y	3991	4042	0			12

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
03	78709	X	60900	-0-	-17809	-0-	53980	3	6920	9	Y	6291	6274	0	59	8	35
04	63930	X	57042	-0-	-6888	-0-	50792	3	6250	9	Y	5682	5636	0	65	8	16
05	64356	X	56982	-0-	-7374	-0-	50726	3	6256	9	Y	5687	5684	0	5	8	14
06	62130	X	50072	-0-	-12058	-0-	44410	3	98	4	Y	5058	5033	0	2	8	37
							5564	9									
07	64201	X	50226	-0-	-13975	-0-	44852	3	5374	9	Y	4885	4909	0	1	8	12
08	60915	X	45297	-0-	-15618	-0-	40586	3	182	4	Y	4117	4112	0	2	8	15
							4529	9									

CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165602	X	109856	-0-	-55746	-0-	95536	3	14320	9	Y	13018	12912	0	140	8	114
04	142740	X	93113	-0-	-49627	-0-	81146	3	11967	9	Y	10879	10770	0	86	8	137
05	147498	X	67535	-0-	-79963	-0-	58997	3	8538	9	Y	7762	7784	0			115
06	106320	X	81830	-0-	-24490	-0-	70441	3	11389	9	Y	10354	10314	0			155
07	109864	X	93842	-0-	-16022	-0-	82769	3	11073	9	Y	10066	10123	0			98
08	109864	X	21683	-0-	-88181	-0-	18878	3	2805	9	Y	2550	2640	0			8

CBR 8-5J-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	13535	3	6238	9	Y	5671	5465	0	159	8	49
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	4031	3	1530	9	Y	1391	1342	0	81	8	17
05	3286	X	162	-0-	-3124	-0-	68	3	94	9	Y	85	101	0			1
06	19140	X	2271	-0-	-16869	-0-	2174	3	97	9	Y	88	88	0			1
07	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	483	479	0			5
08	19778	X	449	-0-	-19329	-0-	100	3	349	9	Y	317	321	0			1

CBR 8-5H-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150536	X	88928	-0-	-61608	-0-	76749	3	28	4	Y	11046	10865	0	212	8	60
							12151	9									
04	111390	X	86490	-0-	-24900	-0-	76147	3	16	4	Y	9388	9177	0	245	8	26
							10327	9									
05	102238	X	98673	-0-	-3565	-0-	87236	3	8	4	Y	10390	10370	0	20	8	26
							11429	9									
06	99733	X	99733	-0-	-0-	-0-	89110	3	211	4	Y	9465	9409	0	12	8	70
							10412	9									
07	89373	X	71946	-0-	-17427	-0-	64926	3	75	4	Y	6314	6366	0	3	8	15
							6945	9									
08	98673	X	18875	-0-	-79798	-0-	16488	3	41	4	Y	2133	2136	0	4	8	8
							2346	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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	C M	COND PROD	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-	253

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 293397 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9804 - 20192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35743	X	2070	-0-	-33673	-0-	14	3	2056	9	Y	1869	1444	0	430	8	11
04	34590	X	1935	-0-	-32655	-0-	66	3	1869	9	Y	1699	1459	0	241	8	10
05	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	985	980	0			15
06	21930	X	797	-0-	-21133	-0-	40	4	757	9	Y	688	695	0			8
07	2077	X	1173	-0-	-904	-0-	53	4	1120	9	Y	1018	1016	0			10
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

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
03	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	377	1	20340	3	Y	6767	6595	0	114	8	58
							7444	9									
04	36186	X	36186	-0-	-0-	-0-	436	1	27829	3	Y	7201	7045	0	98	8	116
							7921	9									
05	57167	X	57167	-0-	-0-	-0-	506	1	45251	3	Y	10341	10346	0			111
							35	4	11375	9							
06	56032	X	56032	-0-	-0-	-0-	539	1	44420	3	Y	10066	10069	0			108
							11073	9									
07	47607	X	47607	-0-	-0-	-0-	504	1	39714	3	Y	6711	6757	0			62
							7	4	7382	9							
08	57164	X	53589	-0-	-3575	-0-	510	1	45017	3	Y	7329	7336	0			55
							8062	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42968	X	42968	-0-	-0-	-0-	36543	3	6425	9	Y	5841	5810	0	56	8	43
04	41192	X	41192	-0-	-0-	-0-	35367	3	5825	9	Y	5295	5256	0	45	8	37
05	43369	X	38081	-0-	-5288	-0-	33029	3	5052	9	Y	4593	4561	0			69
06	42060	X	26085	-0-	-15975	-0-	22288	3	82	4	Y	3377	3405	0			41
							3715	9									
07	44020	X	42328	-0-	-1692	-0-	36651	3	2	4	Y	5159	5150	0			50
							5675	9									
08	44020	X	39060	-0-	-4960	-0-	33791	3	497	4	Y	4338	4327	0			61
							4772	9									

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
03	36673	X	26279	-0-	-10394	-0-	22529	3	3750	9	Y	3409	3377	0	57	8	25
04	42360	X	22020	-0-	-20340	-0-	18762	3	3258	9	Y	2962	2913	0	54	8	20
05	43772	X	15951	-0-	-27821	-0-	13807	3	2144	9	Y	1949	1940	0			29
06	42450	X	10137	-0-	-32313	-0-	8450	3	67	4	Y	1473	1484	0			18
							1620	9									
07	37107	X	14772	-0-	-22335	-0-	12382	3	2390	9	Y	2173	2170	0			21
08	26288	X	19420	-0-	-6868	-0-	16495	3	7	4	Y	2653	2637	0			37
							2918	9									

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
03	42327	X	42327	-0-	-0-	-0-	610	1	32865	3	Y	8044	7819	0	156	8	69
							4	4	8848	9							
04	47177	X	47177	-0-	-0-	-0-	610	1	38973	3	Y	6904	6775	0	86	8	112
							7594	9									
05	53706	X	53706	-0-	-0-	-0-	518	1	46277	3	Y	6283	6328	0			67
							6911	9									
06	51683	X	51683	-0-	-0-	-0-	545	1	44921	3	Y	5617	5624	0			60
							38	4	6179	9							
07	53193	X	53193	-0-	-0-	-0-	590	1	46563	3	Y	5487	5496	0			51
							4	4	6036	9							
08	53599	X	49819	-0-	-3780	-0-	500	1	44063	3	Y	4778	4793	0			36
							5256	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13N-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123566	X	35296	-0-	-88270	-0-	26874	3	5	4	Y	7652	7415	0	247	8	31
							8417	9									
04	119580	X	53242	-0-	-66338	-0-	39602	3	32	4	Y	12371	12042	0	251	8	109
							13608	9									
05	127689	X	43177	-0-	-84512	-0-	32819	3	11	4	Y	9406	9454	0			61
							10347	9									
06	104310	X	51303	-0-	-53007	-0-	39904	3	12	4	Y	10352	10307	0			106
							11387	9									
07	76880	X	45695	-0-	-31185	-0-	36097	3	18	4	Y	8709	8702	0			113
							9580	9									
08	55587	X	55587	-0-	-0-	-0-	45214	3	2	4	Y	9428	9372	0			169
							10371	9									

LINDSAY 2-11B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10909 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63736	X	58379	-0-	-5357	-0-	47230	3	11149	9	Y	10135	10117	0	1	8	53
04	61680	X	49320	-0-	-12360	-0-	40231	3	9089	9	Y	8263	8235	0	1	8	80
05	63736	X	43107	-0-	-20629	-0-	35075	3	8032	9	Y	7302	7304	0	2	8	76
06	61680	X	45950	-0-	-15730	-0-	38209	3	6	4	Y	7032	7012	0	2	8	94
							7735	9									
07	63736	X	35839	-0-	-27897	-0-	29569	3	38	4	Y	5665	5637	0			122
							6232	9									
08	58373	X	40781	-0-	-17592	-0-	33702	3	24	4	Y	6414	6467	0	2	8	67
							7055	9									

LINDSAY 2-11D-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10119 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86862	X	46723	-0-	-40139	-0-	35355	3	4	4	Y	10331	10314	0	5	8	54
							11364	9									
04	84060	X	34156	-0-	-49904	-0-	25587	3	8	4	Y	7783	7756	0	5	8	76
							8561	9									
05	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	18520	3	21	4	Y	5939	5944	0	9	8	62
							6533	9									
06	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	20499	3	10	4	Y	5929	5903	0	9	8	79
							6522	9									
07	63612	X	29783	-0-	-33829	-0-	23230	3	9	4	Y	5949	5897	0	2	8	129
							6544	9									
08	38192	X	21278	-0-	-16914	-0-	17417	3	16	4	Y	3495	3579	0	9	8	36
							3845	9									

MAHOGANY 24-13M-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 10458 - 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
03	161882	X	82178	-0-	-79704	-0-	69064	3	14	4	Y	11909	11801	0	96	8	50
							13100	9									
04	156660	X	64009	-0-	-92651	-0-	53486	3	43	4	Y	9527	9423	0	69	8	85
							10480	9									
05	131440	X	70128	-0-	-61312	-0-	59593	3	20	4	Y	9559	9582	0			62
							10515	9									
06	126870	X	69897	-0-	-56973	-0-	59613	3	19	4	Y	9332	9298	0			96
							10265	9									
07	103106	X	69413	-0-	-33693	-0-	59426	3	29	4	Y	9053	9032	0			117
							9958	9									
08	67828	X	62293	-0-	-5535	-0-	53777	3	2	4	Y	7740	7718	0			139
							8514	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2-11E-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212102	X	69459	-0-	-142643	-0-	51893	3	17566	9	Y	15969	15935	0	11	8	83
04	205260	X	52005	-0-	-153255	-0-	38711	3	6	4	Y	12080	12036	0	10	8	117
							13288	9									
05	212102	X	47717	-0-	-164385	-0-	35353	3	12364	9	Y	11240	11219	0	21	8	117
06	88290	X	14123	-0-	-74167	-0-	9901	3	49	4	Y	3794	3853	0	7	8	51
							4173	9									
07	86738	X	26974	-0-	-59764	-0-	19073	3	11	4	Y	7173	7065	0	4	8	155
							7890	9									
08	48484	X	17384	-0-	-31100	-0-	12122	3	11	4	Y	4774	4869	0	10	8	50
							5251	9									

LINDSAY 2-11C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86862	X	59328	-0-	-27534	-0-	46917	3	12411	9	Y	11283	11261	0	1	8	59
04	84060	X	49800	-0-	-34260	-0-	39481	3	10319	9	Y	9381	9348	0	1	8	91
05	86862	X	55791	-0-	-31071	-0-	44964	3	10827	9	Y	9843	9830	0	2	8	102
06	84060	X	48519	-0-	-35541	-0-	39268	3	9251	9	Y	8410	8397	0	2	8	113
07	68634	X	48022	-0-	-20612	-0-	38892	3	9130	9	Y	8300	8234	0			179
08	59334	X	44477	-0-	-14857	-0-	36064	3	5	4	Y	7644	7741	0	2	8	80
							8408	9									

MAHOGANY 24-13L-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161882	X	79566	-0-	-82316	-0-	65663	3	14	4	Y	12626	12504	0	106	8	53
							13889	9									
04	156660	X	67791	-0-	-88869	-0-	56289	3	45	4	Y	10415	10311	0	64	8	93
							11457	9									
05	149761	X	66857	-0-	-82904	-0-	56316	3	19	4	Y	9565	9596	0			62
							10522	9									
06	114870	X	63289	-0-	-51581	-0-	53572	3	17	4	Y	8818	8790	0			90
							9700	9									
07	90303	X	61096	-0-	-29207	-0-	51992	3	26	4	Y	8253	8236	0			107
							9078	9									
08	73997	X	55499	-0-	-18498	-0-	47172	3	2	4	Y	7568	7539	0			136
							8325	9									

MAHOGANY 24-13Q-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161882	X	53890	-0-	-107992	-0-	41957	3	9	4	Y	10840	10559	0	265	8	45
							11924	9									
04	156660	X	40362	-0-	-116298	-0-	30970	3	25	4	Y	8515	8321	0	164	8	75
							9367	9									
05	67208	X	36080	-0-	-31128	-0-	28735	3	10	4	Y	6668	6700	0			43
							7335	9									
06	60150	X	31834	-0-	-28316	-0-	25568	3	8	4	Y	5689	5674	0			58
							6258	9									
07	53878	X	32089	-0-	-21789	-0-	26155	3	13	4	Y	5383	5371	0			70
							5921	9									
08	49600	X	27777	-0-	-21823	-0-	22870	3	1	4	Y	4460	4450	0			80
							4906	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26K-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86862	X	1261	-0-	-85601	-0-	888	3	373	9	Y	339	327	0	8	8	96
04	84060	X	20603	-0-	-63457	-0-	15668	3	44	4	Y	4446	4340	0	173	8	29
							4891	9									
05	86862	X	10896	-0-	-75966	-0-	8527	3	1	4	Y	2153	2177	0			5
							2368	9									
06	84060	X	38511	-0-	-45549	-0-	29071	3	130	4	Y	8464	8451	0			18
							9310	9									
07	86862	X	39990	-0-	-46872	-0-	30645	3	33	4	Y	8465	8420	0			63
							9312	9									
08	30263	X	30263	-0-	-0-	-0-	23140	3	9	4	Y	6467	6515	0			15
							7114	9									

CBR 14-23-26A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 293925 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86862	X	1004	-0-	-85858	-0-	781	3	223	9	Y	203	206	0	1	8	59
04	84060	X	23630	-0-	-60430	-0-	18981	3	53	4	Y	4178	4133	0	76	8	28
							4596	9									
05	86862	X	33193	-0-	-53669	-0-	26950	3	2	4	Y	5674	5688	0			14
							6241	9									
06	84060	X	56535	-0-	-27525	-0-	46121	3	206	4	Y	9280	9274	0			20
							10208	9									
07	77903	X	57515	-0-	-20388	-0-	47864	3	51	4	Y	8727	8682	0			65
							9600	9									
08	56189	X	56189	-0-	-0-	-0-	47030	3	19	4	Y	8309	8355	0			19
							9140	9									

CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		94722	-0-	94722	94722	74858	3	211	4	Y	17866	17611	0	134	8	121
							19653	9									
05	SHUT IN		288959	-0-	288959	383681	230703	3	14	4	Y	52947	52938	0			130
							58242	9									
06	SHUT IN		162300	-0-	162300	545981	129680	3	580	4	Y	29127	29196	0			61
							32040	9									
07	686514	X	140533	-0-	-545981	-0-	114735	3	122	4	Y	23342	23228	0			175
							25676	9									
08	252371	X	137479	-0-	-114892	-0-	112391	3	46	4	Y	22765	22888	0			52
							25042	9									

CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		108845	-0-	108845	108845	84700	3	238	4	Y	21734	21462	0	125	8	147
							23907	9									
05	SHUT IN		323322	-0-	323322	432167	256979	3	15	4	Y	60298	60297	0			148
							66328	9									
06	SHUT IN		201992	-0-	201992	634159	164054	3	734	4	Y	33822	33899	0			71
							37204	9									
07	799941	X	165782	-0-	-634159	-0-	135080	3	143	4	Y	27781	27644	0			208
							30559	9									
08	328321	X	154141	-0-	-174180	-0-	126481	3	51	4	Y	25099	25250	0			57
							27609	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		21424	-0-	21424	21424	13402	3	3527	4	Y	4086	3941	0	26	8	119
							4495	9									
05	SHUT IN		217631	-0-	217631	239055	170671	3	290	4	Y	42427	42498	0			48
							46670	9									
06	SHUT IN		139004	-0-	139004	378059	110620	3	746	4	Y	25125	25131	0			42
							27638	9									
07	482858	X	104799	-0-	-378059	-0-	84047	3	58	4	Y	18813	18827	0			28
							20694	9									
08	120311	X	90311	-0-	-30000	-0-	73082	3	87	4	Y	15584	15574	0			38
							17142	9									

CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		5867	-0-	5867	5867	3565	3	938	4	Y	1240	1181	0	23	8	36
							1364	9									
05	SHUT IN		136181	-0-	136181	142048	99688	3	169	4	Y	33022	33020	0			38
							36324	9									
06	SHUT IN		83762	-0-	83762	225810	60882	3	411	4	Y	20426	20430	0			34
							22469	9									
07	286254	X	60444	-0-	-225810	-0-	44664	3	31	4	Y	14317	14330	0			21
							15749	9									
08	116715	X	40548	-0-	-76167	-0-	30238	3	36	4	Y	9340	9338	0			23
							10274	9									

CBR 14-23-26I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 294116 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		7610	-0-	7610	7610	4651	3	1224	4	Y	1577	1501	0	31	8	45
							1735	9									
05	SHUT IN		88864	-0-	88864	96474	65294	3	111	4	Y	21326	21347	0			24
							23459	9									
06	SHUT IN		43440	-0-	43440	139914	31403	3	212	4	Y	10750	10756	0			18
							11825	9									
07	179914	X	40000	-0-	-139914	-0-	29466	3	20	4	Y	9558	9562	0			14
							10514	9									
08	49693	X	23925	-0-	-25768	-0-	17996	3	22	4	Y	5370	5371	0			13
							5907	9									

CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		42270	-0-	42270	42270	31688	3	89	4	Y	9539	9321	0	154	8	64
							10493	9									
05	SHUT IN		157525	-0-	157525	199795	117232	3	7	4	Y	36624	36598	0			90
							40286	9									
06	SHUT IN		102343	-0-	102343	302138	74781	3	335	4	Y	24752	24790	0			52
							27227	9									
07	391659	X	89521	-0-	-302138	-0-	67374	3	71	4	Y	20069	19971	0			150
							22076	9									
08	126511	X	69363	-0-	-57148	-0-	51860	3	21	4	Y	15893	16007	0			36
							17482	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 294173 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		13244	-0-	13244	13244	8080	3	2127	4	Y	2761	2656	0	25	8	80
							3037	9									
05	SHUT IN		317395	-0-	317395	330639	246259	3	418	4	Y	64289	64296	0			73
							70718	9									
06	SHUT IN		289698	-0-	289698	620337	228873	3	1544	4	Y	53892	53876	0			89
							59281	9									
07	771437	X	151100	-0-	-620337	-0-	120808	3	84	4	Y	27462	27510	0			41
							30208	9									
08	150835	X	150835	-0-	-0-	-0-	121669	3	145	4	Y	26383	26360	0			64
							29021	9									

CBR 14-23-26F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 294174 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		16792	-0-	16792	16792	10208	3	2686	4	Y	3544	3412	0	29	8	103
							3898	9									
05	SHUT IN		280960	-0-	280960	297752	219824	3	373	4	Y	55239	55279	0			63
							60763	9									
06	SHUT IN		198720	-0-	198720	496472	157928	3	1065	4	Y	36115	36118	0			60
							39727	9									
07	666182	X	169710	-0-	-496472	-0-	137408	3	95	4	Y	29279	29295	0			44
							32207	9									
08	158886	X	158886	-0-	-0-	-0-	130267	3	155	4	Y	25876	25857	0			63
							28464	9									

CBR 14-23-26G-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 294175 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		7676	-0-	7676	7676	4489	3	1181	4	Y	1824	1733	0	39	8	52
							2006	9									
05	SHUT IN		133677	-0-	133677	141353	97498	3	165	4	Y	32740	32755	0			37
							36014	9									
06	SHUT IN		111145	-0-	111145	252498	78846	3	532	4	Y	28879	28868	0			48
							31767	9									
07	341203	X	88705	-0-	-252498	-0-	63348	3	44	4	Y	23012	23026	0			34
							25313	9									
08	120311	X	67257	-0-	-53054	-0-	48891	3	58	4	Y	16644	16638	0			40
							18308	9									

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 295012 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 8931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10V-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 295022 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		167	-0-	167	167	109	3	58	4	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		57332	-0-	57332	57499	234	1	40446	3	Y	14992	14831	0	20	8	141
							161	4	16491	9							
07	84487	X	26988	-0-	-57499	-0-	194	1	19534	3	Y	6600	6697	0	3	8	41
							7260	9									
08	71145	X	25574	-0-	-45571	-0-	208	1	18459	3	Y	6279	6203	0	12	8	105
							6907	9									

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		126034	-0-	126034	126034	558	1	96539	3	Y	25956	25704	0	8	8	244
							385	4	28552	9							
07	187026	X	60992	-0-	-126034	-0-	464	1	46702	3	Y	12569	12734	0	1	8	78
							13826	9									
08	90303	X	43305	-0-	-46998	-0-	371	1	33046	3	Y	8989	8912	0	4	8	151
							9888	9									

LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		23925	-0-	23925	23925	16917	3	503	4	Y	5914	5832	0	3	8	79
							6505	9									
06	SHUT IN		155569	-0-	155569	179494	112302	3	680	4	Y	38715	38676	0	20	8	98
							42587	9									
07	271650	X	92156	-0-	-179494	-0-	68135	3	24021	9	Y	21837	21881	0	4	8	50
08	92411	X	32027	-0-	-60384	-0-	21710	3	10317	9	Y	9379	9373	0	7	8	49

LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		6790	-0-	6790	6790	5060	3	150	4	Y	1436	1412	0	5	8	19
							1580	9									
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6790					Y	-0-	19	0			-0-
07	124687	X	117897	-0-	-6790	-0-	91002	3	26895	9	Y	24450	24392	0	2	8	56
08	77340	X	77340	-0-	-0-	-0-	61835	3	15505	9	Y	14095	14072	0	6	8	73

LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		20090	-0-	20090	20090	13751	3	409	4	Y	5391	5316	0	3	8	72
							5930	9									
06	SHUT IN		91547	-0-	91547	111637	62979	3	382	4	Y	25624	25612	0	19	8	65
							28186	9									
07	180777	X	69140	-0-	-111637	-0-	51677	3	17463	9	Y	15875	15900	0	4	8	36
08	63271	X	24752	-0-	-38519	-0-	17172	3	7580	9	Y	6891	6883	0	8	8	36

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 10809 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		79532	-0-	79532	79532	361	1	62495	3	Y	14933	14787	0	6	8	140
							250	4	16426	9							
07	133581	X	54049	-0-	-79532	-0-	425	1	42742	3	Y	9893	9971	0	1	8	61
							10882	9									
08	90303	X	52177	-0-	-38126	-0-	481	1	42778	3	Y	8107	8030	0	2	8	136
							8918	9									

LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 10109 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		514	-0-	514	514	239	3	125	4	Y	136					136
							150	9									
06	SHUT IN		99637	-0-	99637	100151	407	1	70491	3	Y	25849	25727	0	15	8	243
							305	4	28434	9							
07	149612	X	49461	-0-	-100151	-0-	350	1	35282	3	Y	12572	12735	0	2	8	78
							13829	9									
08	90303	X	34867	-0-	-55436	-0-	271	1	24113	3	Y	9530	9440	0	8	8	160
							10483	9									

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2023

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1868	-0-	-1015	-0-	1828	2	40	9	N	36					145
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3021	2	45	9	N	41					186
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3029	2	46	9	N	42	181	1			47
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2853	2	36	9	N	33					80
07	3131	X	1754	-0-	-1377	-0-	1735	2	19	9	N	17					97
08	3131	X	1135	-0-	-1996	-0-	1118	2	17	9	N	15					112

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	#	1002	-0-	-331	-0-	1000	2	2	9	N	2					158
04	1110	#	667	-0-	-443	-0-	665	2	2	9	N	2					160
05	1395	#	1344	-0-	-51	-0-	1319	2	25	9	N	23					183
06	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1624	2	20	9	N	18	173	1			28
07	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	2480	2	24	9	N	22					50
08	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	N	18					68

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	59	174	1			97
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	58					155
05	155	#	64	-0-	-91	-0-	3	2	61	9	N	55					210
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	154	2	66	9	N	60	178	1			92
07	305	R	305	-0-	-0-	-0-	181	2	124	9	N	113					205
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	140	2	52	9	N	47	170	1			82

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-

ENERGY ACUMEN LLC 100162
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	165	-0-	-393	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

03	14B2	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					70
04	14B2	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					70
05	14B2	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					70
06	14B2	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					70
07	14B2	N	569	-0-	-578	-0-	569	3			N	-0-					70
08	14B2	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					70

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	3	19	9	N	17					182
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	25	1			157
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	615	3	24	9	N	22					179
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1					180
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	4					184
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					184

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					32
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					32
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					32
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	230	3	1	9	N	1					33
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					33
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					33

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					70
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					70
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					70
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	79	3	22	9	N	20					90
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					90

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	414	3	12	9	N	11					157
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	363	3	8	9	N	7					164
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					164
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					164
07	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					164
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					164

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS //CONT.// 480868
POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	464	3	3	9	N	3					301
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					301
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					301
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					301
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			N	-0-					301
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					301

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	H15	VIOL	-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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	1			N	-0-					62
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	1			N	-0-					62
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	1			N	-0-					62
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					62
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					62
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	28	1	444	2	N	-0-					106
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	30	1	404	2	N	-0-					106
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	31	1	392	2	N	-0-					106
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	30	1	300	2	N	-0-					106
07	434	N	257	-0-	-177	-0-	31	1	226	2	N	-0-					106
08	434	N	73	-0-	-361	-0-	31	1	39	2	N	3					109
							3	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

03	3100	N	1662	-0-	-1438	1850	28	1	1634	2	N	-0-					217
04	3000	N	1572	-0-	-1428	422	30	1	1542	2	N	-0-					217
05	2106	N	1684	-0-	-422	-0-	31	1	1645	2	N	7					224
							8	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	30	1	1579	2	N	18					242
							20	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	31	1	1630	2	N	-0-					237
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	-0-					237

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

03	682	N	556	-0-	-126	-0-	50	1	506	2	N	-0-					207
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	2	N	-0-					207
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-					207
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	5					212
							6	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	18					230
							20	9									
08	899	N	649	-0-	-250	-0-	62	1	585	2	N	2					232
							2	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	Y	-0-					19
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-					19
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					19
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-					19
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					19
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	Y	-0-					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	14					70
							15	9									
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	16					86
							18	9									
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	16					102
							18	9									
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	2					104
							2	9									
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	N	-0-					104
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-					104

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

03	14B2	EXT	409	-0-	409	409	27	1	382	2	Y	-0-					38
04	14B2	EXT	410	-0-	410	819	30	1	380	2	Y	-0-					38
05	14B2	EXT	328	-0-	328	1147	31	1	297	2	Y	-0-					38
06	T. A.		356	-0-	356	1503	30	1	326	2	Y	-0-					38
07	14B2	EXT	375	-0-	375	1878	31	1	344	2	Y	-0-					38
08	14B2	EXT	368	-0-	368	2246	31	1	337	2	Y	-0-					38

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	30	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	30	1	106	2	Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	2	Y	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

03	682	N	537	-0-	-145	-0-	56	1	481	2	N	-0-					60
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	60	1	624	2	N	-0-					60
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	62	1	564	2	N	-0-					60
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	N	-0-					60
07	713	N	407	-0-	-306	-0-	62	1	345	2	N	-0-					60
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	62	1	471	2	N	-0-					60

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

03	527	N	522	-0-	-5	-0-	25	1	496	2	N	1					93
							1	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	N	1					94
							1	9									
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	31	1	506	2	N	-0-					94
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					94
07	620	N	459	-0-	-161	-0-	31	1	428	2	N	-0-					94
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	4					98
							4	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

03	13680		10461	-0-	-3219	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
04	5730	#	4823	-0-	-907	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	7099	#	1653	-0-	-5446	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	8550		6917	-0-	-1633	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	12727		10781	-0-	-1946	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
08	8835		8058	-0-	-777	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

03	6115	R	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	4110	#	3799	-0-	-311	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	5921	#	1022	-0-	-4899	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	5910	#	2157	-0-	-3753	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	6107	#	5376	-0-	-731	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	6107	#	5213	-0-	-894	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-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

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

03	3751	#	3000	-0-	-751	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	2580	#	2010	-0-	-570	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	3255	#	1400	-0-	-1855	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	3150	#	2260	-0-	-890	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	3255	#	3090	-0-	-165	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3007	#	2229	-0-	-778	-0-	2229	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	958	-0-	-65	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

03	248 #	-0-	-0-	-248		-0-					N	120					206
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	110	184	1			132
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	90					222
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	81	177	1			126
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					126
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					126

VITAL ENERGY, INC. 100951
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	87	-0-	87		87	87	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		87					N	-0-					-0-

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

03	829 R	829	-0-	-0-		-0-	496	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	826 R	826	-0-	-0-		-0-	480	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	864 R	864	-0-	-0-		-0-	496	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	810 #	752	-0-	-58		-0-	464	1	288	2	Y	-0-					-0-
*07	874 R	874	-0-	-0-		-0-	496	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	838 R	838	-0-	-0-		-0-	496	1	342	2	Y	-0-	61	1			69

CALVERLEY 36B WELL #: 1 RRCID -> 292431 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072

03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

03	964	R	964	-0-	-0-	-0-	954	3	10	9	Y	9	7	1			5
04	810	R	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	Y	9	11	1			3
05	837	#	691	-0-	-146	-0-	684	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	840	#	667	-0-	-173	-0-	660	3	7	9	Y	6	8	1			3
07	868	#	854	-0-	-14	-0-	845	3	9	9	Y	8	4	1			7
08	868	#	753	-0-	-115	-0-	742	3	11	9	Y	10	11	1			6

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

03	T. A.		7	-0-	7	60	7	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
05	60	R	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

03	465	#	382	-0-	-83	-0-	375	3	7	9	Y	6					7
04	480	#	242	-0-	-238	-0-	236	3	6	9	Y	5	6	1			6
05	496	#	273	-0-	-223	-0-	269	3	4	9	Y	4	6	1			4
06	450	#	344	-0-	-106	-0-	340	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	527	R	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	Y	6	5	1			4
08	557	R	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	Y	6					10

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2023

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

03	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		70	-0-	70	110	70	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		62	-0-	62	172	62	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		63	-0-	63	235	63	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		58	-0-	58	293	58	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

03	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	182	-0-	-66	-0-	182	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

03	11484	R	457	-0-	-11027	-0-	65	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	494	-0-	-46	-0-	61	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	633	R	633	-0-	-0-	-0-	74	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	375	-0-	-121	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

03	155	#	143	-0-	-12	-0-	136	3	7	9	Y	6					11
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	119	3	10	9	Y	9	10	1			10
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	120	3	12	9	Y	11	9	1			12
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	104	3	15	9	Y	14	16	1			10
07	141	R	141	-0-	-0-	-0-	130	3	11	9	Y	10	16	1			4
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	121	3	7	9	Y	6					10

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

03	279	#	257	-0-	-22	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		200	-0-	200	200	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		492	-0-	492	692	49	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		618	-0-	618	1310	57	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		545	-0-	545	1855	46	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		267	-0-	267	2122	27	1	240	3	Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	N	4					200
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					200
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					200
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					200
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					200
08	382	R	382	-0-	-0-	-0-	332	3	50	9	N	45	161	1			84

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 628566
SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

03	7665	R	7665	-0-	-0-	-0-	187 102	1 9	7376	3	Y	93	80	0			43
04	DLQ G-10		7490	-0-	7490	7490	189 94	1 9	7207	3	Y	85	89	0			39
05	17037	R	9547	-0-	-7490	-0-	188 74	1 9	9285	3	Y	67	71	0			35
06	8332	R	8332	-0-	-0-	-0-	184 59	1 9	8089	3	Y	54	55	0			34
07	8273	R	8273	-0-	-0-	-0-	189 62	1 9	8022	3	Y	56	54	0			36
08	9548	#	8746	-0-	-802	-0-	159 68	1 9	8519	3	Y	62	58	0			40

OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

03	14B2 EXT		2259	-0-	2259	2259	2259	2			N	-0-					-0-
04	4184	R	1925	-0-	-2259	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	675	-0-	-1515	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	641	-0-	-1622	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	621	-0-	-1642	-0-	621	2			N	-0-					-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

03	14B2 EXT		4059	-0-	4059	4059	4059	2			N	-0-					182
04	6555	R	2496	-0-	-4059	-0-	2496	2			N	-0-					182
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					182
06	3930	#	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					182
07	4061	#	4	-0-	-4057	-0-	4	2			N	-0-					182
08	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					182

P1 ENERGY, LLC 631633
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

03	62	#	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1					1
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					3
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2	2	1			3
07	62	#	24	-0-	-38	-0-	15	3	9	9	Y	8	5	1			6
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
03	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					49
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					49
05	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					49
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					49
07	868	#	553	-0-	-315	-0-	553	3			Y	-0-					49
08	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1					9
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					9
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					9
06	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					9
07	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					9
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2					18
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					18
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					19
07	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					19
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					142
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					142
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					142
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					142
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					142
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					142

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
03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	Y	3					23
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					23
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					23
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					23
07	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					23
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					23

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
04	180	#	109	-0-	-71	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
05	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
*07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			15
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			15
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			15
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			15
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3		Y	-0-			15
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			15

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

03	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
06	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
07	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			5
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			5
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-			5
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			5
07	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	3		Y	-0-			5
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					49
04	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					49
05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					49
06	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					49
*07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					49
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2					18
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					18
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					19
07	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					19
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					49
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					49
05	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					49
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					49
*07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					49
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					49

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
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					5
05	294	R	138	-0-	-156	-0-	138	3			Y	-0-					5
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1					6
07	186	#	35	-0-	-151	-0-	35	3			Y	-0-					6
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

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
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					18
04	DLQ G-10		980	-0-	980	980	934	3	46	9	Y	42					60
05	1881	R	901	-0-	-980	-0-	876	3	25	9	Y	23					83
06	848	R	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	Y	3					86
07	1023	#	226	-0-	-797	-0-	222	3	4	9	Y	4					90
08	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					90

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-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-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-
05	220	R	110	-0-	-110	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-					-0-
05	358	R	176	-0-	-182	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

03	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					5
04	150	#	107	-0-	-43	-0-	105	3	2	9	Y	2					7
05	155	#	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	Y	1					8
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					6
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	5	1			3
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4					7
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					7
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					7
*07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					7
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1					1
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					2
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	2	1			1
*07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					2
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

03	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					49
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					49
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					49
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					49
07	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					49
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					49

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					4
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					4
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					4
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	N	1	3	1			2
*07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					2
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	Y	2					18
04	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					18
05	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					18
06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	687	3	1	9	Y	1					19
07	744	#	181	-0-	-563	-0-	181	3			Y	-0-					19
08	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					19

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					2
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3					5
06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	52	3	4	9	Y	4	4	1			5
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	16	3	6	9	Y	5					10
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	67	3	26	9	Y	24					50
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	75	3	34	9	Y	31					81
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	87	3	12	9	Y	11					92
06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					92
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	1553	R	1553	-0-	-0-	-0-	1041	3	512	9	N	465	162	1			303
06	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1144	3	63	9	N	57	169	1			191
07	919	R	919	-0-	-0-	-0-	886	3	33	9	N	30					221
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					221

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

03	310 #	235	-0-	-75	-0-	234	3	1	9	Y	1					62
04	270 #	83	-0-	-187	-0-	80	3	3	9	Y	3					65
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7					72
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	Y	7					79
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4					83
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	390	3	51	9	Y	46					129

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

03	310 #	236	-0-	-74	-0-	234	3	2	9	Y	2					63
04	270 #	82	-0-	-188	-0-	80	3	2	9	Y	2					65
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7					72
06	433 R	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	Y	7					79
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4					83
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	391	3	50	9	Y	45					128

VENCER ENERGY, LLC 884498
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					155
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					155
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					155
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					155
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					155
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					155

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3100	N	2358	-0-	-742	4309	2358	2			N	-0-					82
04	3000	N	2658	-0-	-342	3967	2658	2			N	-0-					82
05	3100	N	2383	-0-	-717	3250	2383	2			N	-0-					82
06	3000	N	2226	-0-	-774	2476	2226	2			N	-0-					82
07	3100	N	2217	-0-	-883	1593	2217	3			N	-0-					82
08	2211	N	618	-0-	-1593	-0-	618	3			N	-0-					82

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					100
04	240	#	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					100
05	217	#	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					100
06	210	#	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					100
07	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					100
08	186	#	14	-0-	-172	-0-	14	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2023

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					71
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					71
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	803	3	50	9	Y	45	60	0			56
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	4	48	9	Y	44					100
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25	47	0			78
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	20	52	1			36

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B DENY		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
03	2108	X	995	-0-	-1113	-0-	950	3	45	9	N	41	10	8			68
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					68
05	2108	X	1178	-0-	-930	-0-	1178	3			N	-0-					68
06	2040	X	1234	-0-	-806	-0-	1234	3			N	-0-					68
07	2108	X	590	-0-	-1518	-0-	590	3			N	-0-					68
08	1178	X	471	-0-	-707	-0-	471	3			N	-0-					68

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8016	3	128	9	Y	116	72	1			83
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7120	3	81	9	Y	74	90	1			67
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6913	3	69	9	Y	63	57	1			73
06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6350	3	52	9	Y	47	58	1			62
07	5797	X	5361	-0-	-436	-0-	5307	3	54	9	Y	49	61	1			50
08	5797	X	5488	-0-	-309	-0-	5431	3	57	9	Y	52	65	1			37

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					142
04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	1663	3			N	-0-					142
05	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	1546	3	1	9	N	1					143
06	1950	N	886	-0-	-1064	-0-	885	3	1	9	N	1					144
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	3	1	9	N	1					145
08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	1254	3	1	9	N	1					146

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	H15	VIOL	-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

VIDONIA OIL LLC 885568
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-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-

VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	Y	4					146
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4	9	Y	4					150
*05	651	N	244	-0-	-407	-0-	244	2			Y	-0-					49
06	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	2			Y	-0-					49
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	572	2	4	9	Y	4					53
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					53

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			Y	-0-					-0-
04	9780 X	9405	-0-	-375	-0-	9353	2	52	4	Y	-0-					-0-
05	10106 X	8230	-0-	-1876	-0-	8230	2			Y	-0-					-0-
06	9780 X	7955	-0-	-1825	-0-	7753	2	202	4	Y	-0-					-0-
07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12322	2	579	4	Y	-0-					-0-
08	15252 X	12420	-0-	-2832	-0-	12387	2	33	4	Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38082 X	38082	-0-	-0-	-0-	38082	2			Y	-0-					-0-
04	35700 X	29366	-0-	-6334	-0-	29366	2			Y	-0-					-0-
05	37262 X	24592	-0-	-12670	-0-	24592	2			Y	-0-					-0-
06	36840 X	19310	-0-	-17530	-0-	19310	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	27779	-0-	27779	27779	27779	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	30110	-0-	30110	57889	30110	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
SLANT OPERATING, LLC 786697
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	3100 N	433	-0-	-2667	2925	433	3			N	-0-					97
04	3000 N	521	-0-	-2479	446	521	3			N	-0-					97
05	1224 N	778	-0-	-446	-0-	778	3			N	-0-					97
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					97
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					97
08	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

03	7810	3967	-0-	-3843	-0-	3967	3			N	-0-					21
04	7444	3782	-0-	-3662	-0-	3782	3			N	-0-					21
05	7562	3843	-0-	-3719	-0-	3843	3			N	-0-					21
06	7460	3790	-0-	-3670	-0-	3790	3			N	-0-					21
07	7726	3925	-0-	-3801	-0-	3925	3			N	-0-					21
*08	7640	3882	-0-	-3758	-0-	3882	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
03	229	N	-0-	-0-	-229	-0-					N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1220	2	29	4	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	4	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18	4	N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1533	-0-	-1567	1383	1533	3			N	-0-					-0-
04	2535	N	1152	-0-	-1383	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	1886	-0-	-1927	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3340	-0-	-350	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3272	-0-	-541	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	692	-0-	-2718	-0-	692	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47464	X	47464	-0-	-0-	-0-	47464	2			N	-0-					-0-
04	39830	X	39830	-0-	-0-	-0-	39830	2			N	-0-					-0-
05	43223	X	43223	-0-	-0-	-0-	43223	2			N	-0-					-0-
06	40841	X	40841	-0-	-0-	-0-	40841	2			N	-0-					-0-
07	41523	X	41523	-0-	-0-	-0-	41523	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	9618	-0-	-22622	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47136	X	47136	-0-	-0-	-0-	47136	2			N	-0-					-0-
04	44958	X	44958	-0-	-0-	-0-	44958	2			N	-0-					-0-
05	40625	X	40625	-0-	-0-	-0-	40625	2			N	-0-					-0-
06	35281	X	35281	-0-	-0-	-0-	35281	2			N	-0-					-0-
07	39693	X	39693	-0-	-0-	-0-	39693	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	10842	-0-	-6983	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2666	-0-	-527	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3477	-0-	-26	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1133	-0-	-2370	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

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
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2147	-0-	-1976	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

03	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	990 N	816	-0-	-174	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
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

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1349	-0-	-945	-0-	1349	2			N	-0-					98
04	2010	X	1261	-0-	-749	-0-	1261	2			N	-0-					98
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					98
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					98
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					98
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					98

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1662	-0-	-1438	1035	1662	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	515	-0-	-1035	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	470	-0-	-1150	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2023

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	1949	12	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		18	-0-	18	1967	18	2			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
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

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					43
04	7740	X	25	-0-	-7715	-0-	25	2			N	-0-					43
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					43
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					43
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					43

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					7
04	3690	X	249	-0-	-3441	-0-	249	2			N	-0-					7
05	3813	X	854	-0-	-2959	-0-	854	2			N	-0-					7
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					7
07	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					7
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					7

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	342	2	57	9	N	52	80	1			54
04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	332	2	40	9	N	36					90
05	396	R	396	-0-	-0-	-0-	340	2	56	9	N	51	80	1			61
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	598	2	89	9	N	81					142
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	295	2	103	9	N	94	108	1			128
*08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	192	2	88	9	N	80	108	1			100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	52	2	36	9	N	33					226
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	28	2	28	9	N	25					251
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	84	2	58	9	N	53					304
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	56	2	69	9	N	63	186	1			181
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	72	2	156	9	N	142	145	1			178
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					178

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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

03	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	1840	2			Y	-0-					91
04	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4115	2188	2	87	9	Y	79					170
05		5534 X	1419	-0-	-4115	-0-	1390	2	29	9	Y	26					196
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
07		2356 X	1653	-0-	-703	-0-	1629	2	24	9	Y	22					218
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					218

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
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
03	4371	X	3390	-0-	-981	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					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
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			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
03	1581	X	1510	-0-	-71	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	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
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90	#	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

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
03	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	341	-0-	-259	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
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
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					26
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					26
05	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					26
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					26
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					26
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	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
03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	167	2	18	9	Y	16					76
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	189	2	19	9	Y	17	49	1			44
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	73	2	12	9	Y	11					55
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	85	2	14	9	Y	13					68
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	162	2	20	9	Y	18	51	1			35
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5					40

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
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8					66
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	Y	8	24	1			50
05	217	#	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5					55
06	300	#	179	-0-	-121	-0-	171	2	8	9	Y	7					62
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	Y	9	26	1			45
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3					48

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
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8					45
04	387	R	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9	25	1			29
05	217	#	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5					34
06	300	#	179	-0-	-121	-0-	171	2	8	9	Y	7					41
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	Y	9	26	1			24
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3					27

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
03	2046	#	347	-0-	-1699	-0-	343	2	4	9	N	4					96
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					96
05	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	9					105
06	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	8					113
07	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					113
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					113

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	4957	-0-	-3293	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
06	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	15439	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	9778	-0-	-2157	-0-	9778	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	7951	-0-	-2682	-0-	7951	3			N	-0-					-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12102	3	706	9	N	642	408	1			396
04	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	12514	3	710	9	N	645	773	1			268
05	15097	X	12737	-0-	-2360	-0-	12032	3	705	9	N	641	570	1			339
06	14610	X	11118	-0-	-3492	-0-	10484	3	634	9	N	576	762	1			153
07	15097	X	12252	-0-	-2845	-0-	11601	3	651	9	N	592	578	1			167
08	13671	X	11531	-0-	-2140	-0-	10912	3	619	9	N	563	364	1			366

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	15438	3	1048	9	N	953	961	1			381
04	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	15547	3	961	9	N	874	970	1			285
05	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	15438	3	972	9	N	884	768	1			401
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	13891	3	850	9	N	773	923	1			251
07	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	14704	3	891	9	N	810	734	1			327
08	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14025	3	820	9	N	745	730	1			342

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	558	#	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
04	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
06	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
07	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					20
04		14B2 EXT	315	-0-	315	643	315	3			Y	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					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

03	1538	N	317	-0-	-1221	-0-	307	3	10	9	Y	9					16
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4	14	1			6
05	DLQ G-10		362	-0-	362	362	358	3	4	9	Y	4					10
06	723	N	361	-0-	-362	-0-	353	3	8	9	Y	7	6	1			11
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	452	3	9	9	Y	8					19
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	468	3	10	9	Y	9	22	1			6

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	3	6	9	Y	5					28
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	258	3	1	9	Y	1					29
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	303	3	1	9	Y	1					30
06	420	N	229	-0-	-191	-0-	225	3	4	9	Y	4					34
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-	32	1			2
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					3

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			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

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1491	R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	R	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	N	1					9
04	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					9
05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					9
06	390	#	53	-0-	-337	-0-	52	3	1	9	N	1	7	1			3
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					3
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	787	-0-	-2313	608	787	2			Y	-0-					-0-
04	1289	N	681	-0-	-608	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	480	-0-	-270	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1016	N	584	-0-	-432	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1896	N	891	-0-	-1005	-0-	862	2	29	9	Y	26	37	1			9
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	787	2	36	9	Y	33	18	1			24
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	764	2	32	9	Y	29	14	1			39
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	520	2	22	9	Y	20	38	1			21
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	789	2	14	9	Y	13	24	1			10
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	702	2	33	9	Y	30	37	1			3

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

03	1483	N	768	-0-	-715	-0-	734	2	34	9	Y	31	31	1			1
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	634	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	Y	29	28	1			1
06	690	N	384	-0-	-306	-0-	351	2	33	9	Y	30	30	1			1
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	754	2	34	9	Y	31	31	1			1
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	684	2	33	9	Y	30	30	1			1

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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 #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	-0-	-0-	-388	-0-					Y	32	32	1			1
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	46	2	33	9	Y	30	29	1			1
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	2	33	9	Y	30	30	1			1
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	Y	30	30	1			1
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	72	2	33	9	Y	30	30	1			1

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	559	2	42	9	Y	38	38	1			1
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	511	2	43	9	Y	39	39	1			1
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	468	2	34	9	Y	31	31	1			1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	556	2	33	9	Y	30	30	1			1
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	463	2	36	9	Y	33	33	1			1
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	382	2	33	9	Y	30	30	1			1

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		339	-0-	339	339	339	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	958	-0-	-2142	637	958	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	830	-0-	-637	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					22
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					22
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					22
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					22
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	2415	3	15	9	Y	14					92
04	2730	X	2435	-0-	-295	-0-	2418	3	17	9	Y	15					107
05	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2546	3	20	9	Y	18					125
06	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	2303	3	9	9	Y	8					133
07	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	2388	3	8	9	Y	7					140
08	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	2383	3	4	9	Y	4	137	1			7

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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1					15
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	9	3	1	9	Y	1					16
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1					17
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					18
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					19
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	14	1			6

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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					16
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					17
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1					18
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1					19
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	178	3	1	9	Y	1					20
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	163	3	1	9	Y	1	14	1			7

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					92
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					92
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					92
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					92
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					92
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					42
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					42
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					42
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					42
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
03	208	N	113	-0-	-95	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	43	-0-	-407	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	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
03	880	N	138	-0-	-742	-0-	138	2			Y	-0-					47
04	570	N	54	-0-	-516	-0-	53	2	1	9	Y	1					48
05	868	N	508	-0-	-360	-0-	507	2	1	9	Y	1					49
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					49
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					49
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2			Y	-0-					49

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

03	7130	X	3107	-0-	-4023	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	316	-0-	-5054	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
06	3570	X	1041	-0-	-2529	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

03	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	3			Y	-0-					56
04	22950	X	22323	-0-	-627	-0-	22321	3	2	9	Y	2					58
05	23715	X	7334	-0-	-16381	-0-	7332	3	2	9	Y	2					60
06	22950	X	17	-0-	-22933	-0-	17	3			Y	-0-					60
07	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	-0-					60
08	11594	X	9322	-0-	-2272	-0-	9322	3			Y	-0-					60

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

03	14351	R	7691	-0-	-6660	B	-0-	7691	2		N	-0-					-0-
04	7059	R	7059	-0-	-0-	B	-0-	7059	2		N	-0-					-0-
05	7069	R	7069	-0-	-0-	B	-0-	7069	2		N	-0-					-0-
06	7740	#	6679	-0-	-1061	B	-1061	6679	2		N	-0-					-0-
07	7998	#	4809	-0-	-3189	B	-4250	4809	2		N	-0-					-0-
08	7688	#	NO RPT	-0-	-7688	B	-11938				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11938

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2391	3	1	9	Y	1					38
04	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			Y	-0-					38
05	2294	N	1168	-0-	-1126 B	-0-	1168	3			Y	-0-					38
06	2310	N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					Y	-0-					38
07	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-					38
08	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	3			Y	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			53967														
03	26939		27657	-0-	718 B	54685	27656	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26070		25190	-0-	-880 B	53805	25190	3			N	-0-					-0-
05	26939		11127	-0-	-15812 B	37993	11127	3			N	-0-					-0-
06	26070		-0-	-0-	-26070 B	11923					N	-0-					-0-
07	26939		-0-	-0-	-26939 B	-15016					N	-0-					-0-
08	26939		7899	-0-	-19040 B	-34056	7899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-34056														

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			11496														
03	16335	R	4839	-0-	-11496 B	-0-	4837	3	2	9	Y	2					8
04	5845	R	5845	-0-	-0- B	-0-	5843	3	2	9	Y	2	4	1			6
05	5272	R	5272	-0-	-0- B	-0-	5271	3	1	9	Y	1					7
06	6601	R	6601	-0-	-0- B	-0-	6600	3	1	9	Y	1	2	1			6
07	5115	#	NO RPT	-0-	-5115 B	-5115					Y	NO RPT					6
08	5735	#	NO RPT	-0-	-5735 B	-10850					Y	NO RPT					6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10850														

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

03	18569	9071	-0-	-9498	-0-	9071	3			N	-0-					117
04	17970	8596	-0-	-9374	-0-	8596	3			N	-0-					117
05	10989 R	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3			N	-0-					117
06	14210 R	14210	-0-	-0-	-0-	14081	3	129	9	N	117					234
07	9554 R	9554	-0-	-0-	-0-	9554	3			N	-0-					234
08	11906 R	11906	-0-	-0-	-0-	11906	3			N	-0-					234

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9252	2	25	9	N	23					125
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8801	2	19	9	N	17					142
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					142
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					142
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					142
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					142

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3			Y	-0-					64
04	10680	X	10601	-0-	-79	-0-	10599	3	2	9	Y	2					66
05	11036	X	8787	-0-	-2249	-0-	8787	3			Y	-0-					66
06	10680	X	847	-0-	-9833	-0-	847	3			Y	-0-					66
07	10943	X	151	-0-	-10792	-0-	151	3			Y	-0-					66
08	10943	X	7364	-0-	-3579	-0-	7364	3			Y	-0-					66

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2818	-0-	-282	8622	2816	3	2	9	Y	2					8
04	3000	N	696	-0-	-2304	6318	694	3	2	9	Y	2	4	1			6
05	6807	X	489	-0-	-6318	-0-	485	3	4	9	Y	4					10
06	2310	X	176	-0-	-2134	-0-	174	3	2	9	Y	2	3	1			9
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					9
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			Y	-0-					78
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5835	3	2	9	Y	2					80
05	7068	X	4893	-0-	-2175	-0-	4890	3	3	9	Y	3					83
06	6840	X	56	-0-	-6784	-0-	56	3			Y	-0-					83
07	7068	X	36	-0-	-7032	-0-	36	3			Y	-0-					83
08	5270	X	1149	-0-	-4121	-0-	1149	3			Y	-0-					83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

03	29605	X	26773	-0-	-2832	-0-	26737	3	36	9	N	33	183	1			105
04	28650	X	24721	-0-	-3929	-0-	24675	3	46	9	N	42					147
05	29605	X	11555	-0-	-18050	-0-	11541	3	14	9	N	13					160
06	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					160
07	27001	X	-0-	-0-	-27001	-0-					N	-0-					160
08	26784	X	11069	-0-	-15715	-0-	11069	3			N	-0-					160

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

03	3100	N	1661	-0-	-1439	2966	1661	3			Y	-0-					68
04	3000	N	1136	-0-	-1864	1102	1136	3			Y	-0-					68
05	2286	N	1184	-0-	-1102	-0-	1184	3			Y	-0-					68
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					68
07	1178	N	832	-0-	-346	-0-	832	3			Y	-0-					68
08	1178	N	342	-0-	-836	-0-	342	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					30
04	3180	X	405	-0-	-2775	-0-	405	3			N	-0-					30
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					30
06	3990	X	2147	-0-	-1843	-0-	2147	3			N	-0-					30
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					30
*08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					30

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9093	-0-	-672	-0-	9093	3			Y	-0-					39
04	9450	X	8420	-0-	-1030	-0-	8420	3			Y	-0-					39
05	9672	X	4239	-0-	-5433	-0-	4239	3			Y	-0-					39
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					39
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					39
08	7161	X	4460	-0-	-2701	-0-	4460	3			Y	-0-					39

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

03	7378	X	7309	-0-	-69	-0-	7307	3	2	9	N	2					40
04	7140	X	7053	-0-	-87	-0-	7050	3	3	9	N	3					43
05	7285	X	7149	-0-	-136	-0-	7146	3	3	9	N	3					46
06	7080	X	6861	-0-	-219	-0-	6861	3			N	-0-					46
07	7316	X	2806	-0-	-4510	-0-	2806	3			N	-0-					46
08	7316	X	3077	-0-	-4239	-0-	3077	3			N	-0-					46

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

03	4619	X	3289	-0-	-1330	-0-	3285	3	4	9	Y	4					21
04	4470	X	3914	-0-	-556	-0-	3903	3	11	9	Y	10	10	1			21
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4674	3	40	9	Y	36					57
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4692	3	11	9	Y	10	18	1			49
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					49
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					49

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

03	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21658	3	52	9	N	47					194
04	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18422	3	39	9	N	35					229
05	16771	X	12462	-0-	-4309	-0-	12404	3	58	9	N	53					282
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	3	176	1			109
07	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					109
08	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					109

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

03	2294	X	1941	-0-	-353	-0-	1931	3	10	9	Y	9					25
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2658	3	12	9	Y	11	12	1			24
05	2480	X	1263	-0-	-1217	-0-	1241	3	22	9	Y	20					44
06	2400	X	24	-0-	-2376	-0-	12	3	12	9	Y	11	14	1			41
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					41
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					41

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

03	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	13781	3	8	9	N	7	185	0			110
04	14340	X	8304	-0-	-6036	-0-	8304	3			N	-0-					110
05	13702	X	7182	-0-	-6520	-0-	7182	3			N	-0-					110
06	13350	X	4632	-0-	-8718	-0-	4632	3			N	-0-					110
07	13795	X	6285	-0-	-7510	-0-	6285	3			N	-0-					110
08	13795	X	4648	-0-	-9147	-0-	4648	3			N	-0-					110

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8298	7497	-0-	-801	-0-	7497	3			N	-0-					21
04	6180 #	6102	-0-	-78	-0-	6102	3			N	-0-					21
05	6696	5576	-0-	-1120	-0-	5576	3			N	-0-					21
06	6480	3992	-0-	-2488	-0-	3991	3	1	9	N	1					22
07	6696	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					22
08	6696	2405	-0-	-4291	-0-	2405	3			N	-0-					22

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

03	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	372	1	6378	2	N	-0-					-0-
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	359	1	6185	2	N	-0-					-0-
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	366	1	5677	2	N	-0-					-0-
06	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	353	1	6161	2	N	-0-					-0-
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	360	1	6075	2	N	-0-					-0-
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	12	1	5723	2	N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	372	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	360	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	372	1	1859	2	N	-0-					-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	360	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	372	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	300	1	2014	2	N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4788	2	37	9	N	34					57
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					57
05	3100 X	2266	-0-	-834	-0-	2266	2			N	-0-					57
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					57
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					57
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					57

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

03	3100 N	2773	-0-	-327	396	2773	2			N	-0-					-0-
04	1506 N	1110	-0-	-396	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	2263 X	739	-0-	-1524	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	2190 X	1656	-0-	-534	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2263 X	320	-0-	-1943	-0-	320	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 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
03	4123	X	3256	-0-	-867	-0-	3256	2			N	-0-					26
04	3840	X	2657	-0-	-1183	-0-	2657	2			N	-0-					26
05	3875	X	2705	-0-	-1170	-0-	2705	2			N	-0-					26
06	3750	X	2648	-0-	-1102	-0-	2648	2			N	-0-					26
07	3875	X	2728	-0-	-1147	-0-	2728	2			N	-0-					26
08	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	2792	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3682	-0-	-69	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3555	-0-	-45	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3453	-0-	-117	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	3546	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7206	-0-	-1753	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4073	-0-	-3907	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	1531	-0-	-6959	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8402	-0-	-371	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	7294	-0-	-3587	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	105	-0-	-2065	-0-	105	2			Y	-0-					44
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					44
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					44
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					44
07	1984	N	1234	-0-	-750	-0-	1234	2			Y	-0-					44
08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	310	1	1162	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
03	3596	X	2782	-0-	-814	-0-	2782	3			Y	-0-					17
04	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454	3			Y	-0-					17
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			Y	-0-					17
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					17
07	3100	X	2156	-0-	-944	-0-	2156	3			Y	-0-					17
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	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
03	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3			Y	-0-					93
04	5070	X	4510	-0-	-560	-0-	4510	3			Y	-0-					93
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					93
06	5010	X	4921	-0-	-89	-0-	4921	3			Y	-0-					93
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			Y	-0-					93
08	5084	X	5018	-0-	-66	-0-	5018	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	372	1	13457	2	N	-0-					-0-
04	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	360	1	13486	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	372	1	13919	2	N	-0-					-0-
06	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	360	1	13549	2	N	-0-					-0-
07	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	372	1	13457	2	N	-0-					-0-
08	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	300	1	13885	2	N	-0-					-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					110
04	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					110
05	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					110
06	10140	X	8493	-0-	-1647	-0-	8493	2			N	-0-					110
07	10478	X	8889	-0-	-1589	-0-	8889	2			N	-0-					110
08	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					110

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

03	30566	X	-0-	-0-	-30566	-0-					N	-0-					-0-
04	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
05	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	-0-					-0-
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4772	-0-	-238	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4768	-0-	-409	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					168
04	120	#	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					168
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					168
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					168
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					168
08	124	#	-0-	-0-	-124	-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

03	744	#	586	-0-	-158	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1209	#	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	4	N	-0-					-0-
04	120	#	47	-0-	-73	-0-	38	2	9	4	N	-0-					-0-
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	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

*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	50	-0-	50	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-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

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

03	2309	N	866	-0-	-1443	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					125
04	3000	N	3457	-0-	457	457	3457	2			N	-0-					125
05	3100	N	3445	-0-	345	802	3445	2			N	-0-					125
06	4022	X	3220	-0-	-802	-0-	3220	2			N	-0-					125
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					125
08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					125

TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	3	2	409	9	Y	372	378	1			46
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	6	2	405	9	Y	368	345	1			69
05	372	X	300	-0-	-72	-0-	2	2	298	9	Y	271	288	1			52
06	390	X	277	-0-	-113	-0-	1	2	276	9	Y	251	256	1			47
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	254	260	1			41
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	239	237	1			43

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	361	2	158	9	Y	144	152	1			5
04	360	X	292	-0-	-68	-0-	242	2	50	9	Y	45	42	1			8
05	651	X	298	-0-	-353	-0-	250	2	48	9	Y	44	46	1			6
06	630	X	168	-0-	-462	-0-	117	2	51	9	Y	46	46	1			6
07	651	X	138	-0-	-513	-0-	3	2	135	9	Y	123	121	1			8
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	164	165	1			7

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
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	63	2	175	9	Y	159	157	1			25
04	240	X	233	-0-	-7	-0-	65	2	168	9	Y	153	152	1			26
05	248	X	209	-0-	-39	-0-	70	2	139	9	Y	126	129	1			23
06	240	X	221	-0-	-19	-0-	27	2	194	9	Y	176	174	1			25
07	248	X	217	-0-	-31	-0-	2	2	215	9	Y	195	195	1			25
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	208	207	1			26

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	64	-0-	-60	-0-	46	2	18	9	Y	16	16	1			5
04	120	X	82	-0-	-38	-0-	25	2	57	9	Y	52	50	1			7
05	124	X	86	-0-	-38	-0-	22	2	64	9	Y	58	59	1			6
06	120	X	70	-0-	-50	-0-	11	2	59	9	Y	54	54	1			6
07	124	X	60	-0-	-64	-0-	1	2	59	9	Y	54	54	1			6
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	53	53	1			6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	68	-0-	-25	-0-	27	2	41	9	Y	37	36	1			6
04	90	X	87	-0-	-3	-0-	25	2	62	9	Y	56	56	1			6
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	23	2	85	9	Y	77	78	1			5
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	13	2	78	9	Y	71	71	1			5
07	93	X	80	-0-	-13	-0-	2	2	78	9	Y	71	71	1			5
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	71	70	1			6

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	117	2	31	9	Y	28	27	1			4
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	107	2	31	9	Y	28	26	1			6
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	102	2	31	9	Y	28	29	1			5
06	150	X	83	-0-	-67	-0-	52	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	155	X	35	-0-	-120	-0-	5	2	30	9	Y	27	28	1			4
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	40	38	1			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100		2877	-0-	-223	-0-	2867	2	10	9	N	9	10	1			4
04	3000		2806	-0-	-194	-0-	2794	2	12	9	N	11	10	1			5
05	3100		2730	-0-	-370	-0-	2722	2	8	9	N	7	5	1			7
06	2790	#	2661	-0-	-129	-0-	2649	2	12	9	N	11	11	1			7
07	2914	#	2794	-0-	-120	-0-	2786	2	8	9	N	7	11	1			3
08	2914	#	2814	-0-	-100	-0-	2802	2	12	9	N	11	6	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

03	372 N	237	-0-	-135	-0-	152	2	85	9	N	77	182	1			27
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	266	2	69	9	N	63					90
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	222	2	65	9	N	59					149
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	116	2	58	9	N	53	177	1			25
07	341 N	110	-0-	-231	-0-	55	2	55	9	N	50					75
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	105	2	66	9	N	60					135

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1560	-0-	-1385	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					145
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	312	2	63	9	N	57					202
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1722	2	50	9	N	45	172	1			75
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1865	2	58	9	N	53					128
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1918	2	54	9	N	49					177
08	1767	N	416	-0-	-1351	-0-	397	2	19	9	N	17	159	1			35

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4740	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4558	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4931	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3727	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3779	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3556	2	6	9	Y	5	5	1			1

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1676	-0-	-634	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1221	-0-	-1166	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1176	-0-	-1134	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	603	-0-	-1784	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					27
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					27
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					27
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					27
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					27
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	7			7
08	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			7

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	7			7
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			7

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

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	7			7
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			7

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	3033	3	35	9	N	32					192
04	2970	X	2868	-0-	-102	-0-	2850	3	18	9	N	16					208
05	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	2902	3	30	9	N	27	177	1			58
06	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	2798	3	28	9	N	25					83
07	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	2783	3	21	9	N	19					102
08	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2733	3			N	-0-					102

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18244 - 18950

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	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

03	1302	X	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					145
04	1260	X	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					145
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					145
06	1260	N	389	-0-	-871	-0-	389	2			Y	-0-					145
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					145
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					145

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. 100951
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
03	14545	X	14545	-0-	-0- B	-0-	1338	1	11264	2	Y	1628	1476	0			222
							152	4	1791	9							
04	14677	X	14677	-0-	-0- B	-0-	1216	1	10020	2	Y	1537	1495	0			264
							1750	4	1691	9							
05	15954	X	15954	-0-	-0- B	-0-	1567	1	12571	2	Y	1600	1763	0			101
							56	4	1760	9							
06	16092	X	16092	-0-	-0- B	-0-	1546	1	13208	2	Y	1216	1207	0			110
							1338	9									
07	18833	X	18833	-0-	-0- B	-0-	2974	1	14452	2	Y	1274	1222	0	1	8	161
							6	4	1401	9							
08	19753	X	19753	-0-	-0- B	-0-	3212	1	15232	2	Y	1147	1190	0			118
							47	4	1262	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
03	15710	X	15710	-0-	-0- B	-0-	1429	1	12105	2	Y	1835	1712	0			261
							157	4	2019	9							
04	15623	X	15623	-0-	-0- B	-0-	1278	1	10603	2	Y	1696	1701	0			256
							1876	4	1866	9							
05	14911	X	13744	-0-	-1167 B	-0-	1343	1	10835	2	Y	1369	1514	0			111
							60	4	1506	9							
06	16460	X	16460	-0-	-0- B	-0-	1540	1	13169	2	Y	1592	1522	0			181
							1751	9									
07	14911	X	14063	-0-	-848 B	-0-	2112	1	10264	2	Y	1529	1516	0	1	8	193
							5	4	1682	9							
08	16065	X	16065	-0-	-0- B	-0-	2449	1	11612	2	Y	1789	1795	0			187
							36	4	1968	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
03	17839	X	17839	-0-	-0- B	-0-	1722	1	14484	2	Y	1318	1224	0			195
							183	4	1450	9							
04	18776	X	18776	-0-	-0- B	-0-	1612	1	13332	2	Y	1255	1275	0			175
							2451	4	1381	9							
05	18999	X	18999	-0-	-0- B	-0-	1972	1	15671	2	Y	1167	1267	0			75
							72	4	1284	9							
06	18849	X	18849	-0-	-0- B	-0-	1880	1	16042	2	Y	843	833	0			85
							927	9									
07	20800	X	20800	-0-	-0- B	-0-	3345	1	16254	2	Y	1085	1032	0	1	8	137
							7	4	1194	9							
08	18259	X	15336	-0-	-2923 B	-0-	2469	1	11709	2	Y	1020	1052	0			105
							36	4	1122	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	451	2	431	9	N	392	378	0			338
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	108	2	117	9	N	106	184	0			260
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	263	2	241	9	N	219	182	0			297
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	207	2	279	9	N	254	177	0			374
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	166	2	194	9	N	176	175	0			375
08	217	N	45	-0-	-172 B	-0-	13	2	32	9	N	29	183	0			221

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF. 11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					51
04	90	N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2			N	-0-					51
*05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					51
*06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					51
*07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					51
08	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					51

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
03	19871	X	17778	-0-	-2093	B	-304823	687	1	552	2	Y	1928	1925	0	3	8	-0-
								14149	3	269	4							
04	17100	X	14182	-0-	-2918	B	-304823	543	1	413	2	Y	1842	1841	0	1	8	-0-
								11088	3	112	4							
05	17391	X	14252	-0-	-3139	B	-304823	447	1	433	2	Y	1573	1573	0			-0-
								11434	3	208	4							
06	17100	X	17801	-0-	701	B	-304122	641	1	518	2	Y	1802	1800	0	2	8	-0-
								14154	3	506	4							
*07	17670	X	17566	-0-	-104	B	-304122	638	1	537	2	Y	1548	1548	0			-0-
								14156	3	532	4							
08	17763	X	18386	-0-	623	B	-303499	714	1	649	2	Y	1705	1703	0	2	8	-0-
								14914	3	233	4							

SVEN PERMIAN, LLC 831420
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27590	X	-0-	-0-	-27590	B	-0-					N	-0-					46
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	B	-0-					N	-0-					46
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	B	-0-					N	-0-					46
06	5	X	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
08	74	X	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					46

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	210	-0-	210 B	210	210	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	210					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	210					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	210					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	210					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	210					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	483	-0-	-354 B	-0-	483	2			Y	-0-					219
04	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3163	2	33	9	Y	30					249
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			Y	-0-					249
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	689	2	24	9	Y	22					271
07	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					Y	-0-					271
08	2475	X	2475	-0-	-0- B	-0-	2467	2	8	9	Y	7	197	1			81

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					7
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					7
05	527	#	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-					7
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					7
07	527	#	383	-0-	-144	-0-	383	2			Y	-0-					7
08	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					7

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	465	#	317	-0-	-148	-0-	317	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

03	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	1944	2	191	9	Y	174	167	1			81
04	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1808	2	184	9	Y	167	175	1			73
05	2178	R	2178	-0-	-0-	-0-	1990	2	188	9	Y	171	170	1			74
06	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1432	2	162	9	Y	147	172	1			49
07	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	1304	2	141	9	Y	128	90	1			87
08	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	1352	2	162	9	Y	147	175	1			59

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	67	1			72
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	70	1			69
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	1			69
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	69	1			59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	36	1			74
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	70	1			63

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1982	2	34	9	N	31					151
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	N	25					176
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25	174	1			27
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	2	24	9	N	22					49
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22					71
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1445	2	26	9	N	24					95

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	259	2	24	9	Y	22	34	1			99
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19	9	Y	17	16	1			100
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	211	2	21	9	Y	19	18	1			101
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	244	2	30	9	Y	27	17	1			111
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-	17	1			94
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	207	2	11	9	Y	10	17	1			87

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					117
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					117
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					117
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					117
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					117
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	48	1			82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	113	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1163	-0-	-1937	1000	1163	2			N	-0-					-0-
04	2092	N	1092	-0-	-1000	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1049	-0-	-2051	139	2	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1226	N	1087	-0-	-139	-0-	2	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	4	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	4	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5721	3	169	9	N	154	188	1			107
04	5370	X	4293	-0-	-1077	-0-	4201	3	92	9	N	84					191
05	5549	X	5046	-0-	-503	-0-	4954	3	92	9	N	84					275
*06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5329	3	85	9	N	77	188	1			164
*07	5549	X	5044	-0-	-505	-0-	4965	3	79	9	N	72	172	1			64
08	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	4981	3	122	9	N	111					175

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					69
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-					69
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					69
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					69
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					69
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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

03	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3238	-0-	-152	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1215	-0-	-1885	1136	1215	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	1165	-0-	-1136	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	105	-0-	-2685	-0-	105	2			N	-0-					45
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					45
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					45
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					45
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1546	-0-	-1554	4875	1546	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	975	-0-	-2025	2850	975	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1398	-0-	-1702	1148	1398	2			N	-0-					-0-
06	2936	N	1788	-0-	-1148	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

03	3100	N	1130	-0-	-1970	2829	1130	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1109	-0-	-1891	938	1	1	1108	2	N	-0-			-0-
05	2434	N	1496	-0-	-938	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-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

03	6634	X	5282	-0-	-1352	-0-	5282	2			N	-0-			94
04	6000	X	3916	-0-	-2084	-0-	4	1	3912	2	N	-0-			94
05	6789	X	5421	-0-	-1368	-0-	5421	2			N	-0-			94
06	6570	X	5005	-0-	-1565	-0-	5005	2			N	-0-			94
07	6789	X	4634	-0-	-2155	-0-	4634	2			N	-0-			94
08	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	4937	2			N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665						N	NO RPT			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

03	2904	N	1172	-0-	-1732	-0-	1172	2			N	-0-			122
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	1	1	975	2	N	-0-			122
05	1147	N	515	-0-	-632	-0-	515	2			N	-0-			122
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			122
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-			122
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-			122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7237	-0-	-482	-0-	7237	2			N	-0-					15
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-					15
05	7719	X	4314	-0-	-3405	-0-	4314	2			N	-0-					15
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					15
07	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2			N	-0-					15
08	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	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
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	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
03	1854	N	915	-0-	-939	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		3903	-0-	3903	5568	3903	2			Y	-0-					124
04	T. A.		4288	-0-	4288	9856	5	1	4283	2	Y	-0-					124
05	9856	X	-0-	-0-	-9856	-0-					Y	-0-					124
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					124
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					124
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-			-0-
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	12	1	10397	2	N	-0-			-0-
05	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-			-0-
06	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-			-0-
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-			-0-
08	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-			-0-

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
03	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-			-0-
04	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2			N	-0-			-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-			-0-
06	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-			-0-
07	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-			-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			Y	-0-					214
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			Y	-0-					214
05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	3			Y	-0-					214
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			Y	-0-					214
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			Y	-0-					214
08	8308	X	7099	-0-	-1209	-0-	7099	3			Y	-0-					214

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
03	3100	N	3396	-0-	296	296	3236	3	160	9	Y	145					195
04	4284	X	3988	-0-	-296	-0-	3759	3	229	9	Y	208	182	1			221
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3076	3	22	9	Y	20	181	1			60
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2853	3	67	9	Y	61					121
07	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	2202	3			Y	-0-					121
08	4123	X	3023	-0-	-1100	-0-	3023	3			Y	-0-					121

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2023 - WELL PLUGGED 8/15/2023

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					23
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					23
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					23
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	3			N	-0-					23
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					23
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					613
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					613
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					613
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					613
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					613
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	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-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					254
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	762	2	81	9	N	74	168	1			160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	N	12					172
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					172
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					177

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-